**УТВЕРЖДАЮ**

председатель Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Д.В. Малюта

**ПРОТОКОЛ № 69**

**ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ РЕГИОНАЛЬНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ КОМИССИИ**

**КУЗБАССА**

26.10.2021 г. г. Кемерово

Председательствующий – **Малюта Д.В.**

Секретарь – **Юхневич К.С.**

**Присутствовали:**

**Члены Правления:** Чурсина О.А., Зинченко М.В., Гусельщиков Э.Б., Игонин С.Е., Кулебякина М.В. (голосовала заочно, предоставила позицию по голосованию по вопросу   
№ 1 повестки заседания).

Кворум имеется.

**Приглашенные:**

**Бушуева О.В.** – начальник контрольно - правового управления Региональной энергетической комиссии Кузбасса;

**Городова М.Б. –** ведущий консультант отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и утилизации отходов Региональной энергетической комиссии Кузбасса;

**Белоусова И.А. -** ведущий консультант отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и утилизации отходов Региональной энергетической комиссии Кузбасса;

**Давидович Е.Ю.** – консультант отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и утилизации отходов Региональной энергетической комиссии Кузбасса;

**Щеглов С.В.** – генеральный директор ОАО «АЭЭ».

**Повестка дня:**

**Малюта Д.В.** ознакомил присутствующих с повесткой дня и предоставил слово докладчику.

|  |  |
| --- | --- |
| № | Вопрос |
| 1. | Об установлении долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования для ООО «ОЭСК», об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Кемеровской области-Кузбасса на 2021 год |
| 2. | О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 17.12.2020 № 600 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения питьевой водой, водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение МУП Гурьевского муниципального района «УК ЖКХ» (Гурьевский муниципальный округ)» в части 2022 года |
| 3. | О внесении изменения в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 18.12.2018 № 572 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов в сфере холодного водоснабжения питьевой водой, технической водой, водоотведения АО «ЕВРАЗ Объединенный Западно-Сибирский металлургический комбинат» (г. Новокузнецк)» |
| 4. | О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 18.12.2018 № 573 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения, водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, техническую воду, водоотведение АО «ЕВРАЗ Объединенный Западно-Сибирский металлургический комбинат» (г. Новокузнецк)» в части 2022 года |
| 5. | О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 11.10.2018 № 255 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения, водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение ООО «ТВК» (г. Белово)» в части 2022 года |

Вопрос 1. «**Об установлении долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования для ООО «ОЭСК», об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Кемеровской области-Кузбасса на 2021 год»**

Докладчик **Гусельщиков Э.Б.** пояснил следующее.

Решение Кемеровского областного суда от 16.06.2021 по делу № 3а-74/2021 определяет:

Признать недействующими со дня принятия:

постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 31 декабря 2020 года № 844 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2016 № 753 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования для территориальных сетевых организаций Кемеровской области», в части установления пунктом 8 приложения № 2 для территориальной сетевой организации ООО «ОЭСК» необходимой валовой выручки (без учета потерь) на 2021 год в размере 262 034,40 тыс. руб., на 2022 год в размере 371 251, 47 тыс. руб., на 2023 год в размере 319 407, 13 тыс. руб., на 2024 год в размере 319 921, 93 тыс. руб.;

постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 31 декабря 2020 года № 845 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Кемеровской области – Кузбасса на 2021 год» в части:

установления приложением № 1 единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области - Кузбасса, поставляемой прочим потребителям на 2021 год;

пункта 8 таблицы 2 приложения № 1 (Необходимая валовая выручка сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Кемеровской области – Кузбасса на 2021 год);

пункта 19 приложения № 3 (индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Кемеровской области - Кузбасса на 2021 год).

Обязать Региональную энергетическую комиссию Кузбасса принять нормативные правовые акты, заменяющие названные выше постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса признанные не действующими в части, в течение одного месяца со дня вступления решения суда в законную силу.

Перенесенные РЭК Кузбасса в целях сглаживания изменения тарифов на последующие периоды регулирования по итогам предыдущего периода регулирования расходы, с учетом параметров прогноза социально-экономического развития РФ в соответствии с абзацем пункта 11 Методических рекомендаций 98-э, составили 48 009,19 тыс. руб.

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области-Кузбасса, поставляемой прочим потребителям на 2021 год РЭК Кузбасса установлены на уровне предельных максимальных уровней тарифов на передачу электрической энергии, установленных ФАС России.

В соответствии со статьей 23.1 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни цен (тарифов) на розничных рынках, регулирование которых предусмотрено указанным Федеральным законом, устанавливаются на год федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов, и могут быть установлены с календарной разбивкой, разбивкой по категориям потребителей (покупателей) с учетом региональных и иных особенностей.

Решение органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об утверждении им цен (тарифов), устанавливаемых на уровне выше максимального или ниже минимального уровня, установленного федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов, подлежит согласованию с данным федеральным органом исполнительной власти, осуществляемому в порядке, установленном [правилами](consultantplus://offline/ref=4DDC1B15A76CDA8055C88E59225848037FBB8DF9BAA2F66C86044182650871A49B682DFD48DE6C07D836A7562F71D26EEBB7616C8FA1GFC) государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, до принятия данного решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации.

В случае, если органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, установлены на уровне выше максимального или ниже минимального уровня с нарушением порядка, установленного настоящим Федеральным законом, либо эти цены (тарифы) не приведены в соответствие с предельными (минимальными и (или) максимальными) уровнями цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, после их установления федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов, на территории субъекта Российской Федерации до момента установления цен (тарифов) в соответствии с законодательством Российской Федерации органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов подлежат применению установленные федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов предельные минимальные уровни цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям.

Решение органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, принятое им с превышением полномочий, установленных настоящим Федеральным законом, основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, подлежит отмене в [порядке](consultantplus://offline/ref=4DDC1B15A76CDA8055C88E59225848037DBA89FAB5A3F66C86044182650871A49B682DF849D867528879A60A6926C16DE9B7626C931C59B5ABG5C), установленном Правительством Российской Федерации.

В соответствии со [статьей 23.1](consultantplus://offline/ref=5F25443EE9050A2B2666C4552596BBCE30D6C6613D73C8AE530C0613AA1B242EEEC9932AD9FDB05C20F25AD59EBCE15B4C988F9452E6CFACYAa4C) Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», [пунктом 21](consultantplus://offline/ref=5F25443EE9050A2B2666C4552596BBCE30D7C0633D7AC8AE530C0613AA1B242EEEC9932FD8FABA0879BD5B89D8EBF2584E988C944EYEa5C) Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» ФАС России приказом от 08.11.2019 г. № 1483/19 утвержден [Порядок](#P35) согласования решений органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении цен (тарифов) на уровне выше максимального или ниже минимального уровня, установленного федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов (далее – порядок согласования).

В соответствии с пунктом 8 порядка согласования документы на согласование представляются в ФАС России не позднее 20 календарных дней со дня принятия ФАС России балансовых решений. Двадцатидневный период со дня принятия балансового решения на 2021 год закончился.

Решение Кемеровского областного суда от 16.06.2021 по делу № 3а-74/2021 определяет пересмотр единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области - Кузбасса, поставляемой прочим потребителям на 2021 год и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779) - ПАО «Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527).

В результате исполнения данного решения в условиях согласования превышения максимального предельного уровня тарифов увеличение наполнения НВВ ООО «ОЭСК» на сумму 48 009,19 тыс. руб. не произойдет, так как на долю ООО «ОЭСК» придется лишь некоторая часть совокупного увеличения котловой выручки. Большая часть от указанной суммы будет необоснованно получена другими ТСО.

В соответствии с пунктом 63 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 тариф взаиморасчетов между двумя сетевыми организациями определяется исходя из разности между тарифной выручкой сетевой организации - получателя услуги по передаче электрической энергии, получаемой ею от потребителей электрической энергии на всех уровнях напряжения, и необходимой валовой выручкой (с учетом расходов на оплату потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям и средств, получаемых (оплачиваемых) от других сетевых организаций). То есть выручка ТСО формируется котловыми и межсетевыми тарифами. В указанном выше решении суда исполнение данного положения Основ ценообразования не предусмотрено.

Судебным решением снижение органом регулирования выручки смежной сетевой организации ПАО «Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527) не предусмотрено. В следствие этого увеличение НВВ ООО «ОЭСК» за счет снижения индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с ПАО «Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527) приведет к необоснованному уменьшению выручки смежной сетевой организации. Следствием этого со стороны органа регулирования станет нарушение статьи 6 ФЗ № 35 «Об электроэнергетике», касающегося обеспечения недискриминационных и стабильных условий для осуществления предпринимательской деятельности в сфере электроэнергетики.

С другой стороны, суд не отменяет совокупную HBB сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенную при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Кемеровской области, таким образом оставляя орган регулирования без основания на обращение в ФАС России для согласования решения об установлении тарифов на уровне выше максимального уровня, установленного федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

Таким образом, несогласованное с ФАС России превышение максимальных предельных уровней тарифов приведет к отмене постановления РЭК Кузбасса и применении установленных федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов предельных минимальных уровней тарифов. Согласованное с ФАС России превышение предельных максимальных уровней тарифов не приведет к необходимому увеличению фактической выручки ООО «ОЭСК», так как суд не учел необходимость изменения межсетевых тарифов. Снижение межсетевого тарифа смежной сетевой организации приведет к ее дискриминации, а увеличение котлового к необоснованному увеличению выручки других ТСО. Срок на обращение РЭК Кузбасса за согласованием превышения предельных уровней истек. Основания для обращения в ФАС России за согласованием превышения предельных уровней (отмена совокупной НВВ) в определении суда отсутствует.

Между тем, во исполнение приказа ФАС России от 23.04.2021 №394/21 «Об отмене постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса» проведён дополнительный анализ НВВ на 2021 год в части расходов, связанных с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка. Перенесенные в целях сглаживания изменения тарифов на последующие периоды регулирования по итогам предыдущего периода регулирования расходы, с учетом параметров прогноза социально-экономического развития РФ в соответствии с абзацем пункта 11 Методических рекомендаций 98-э, составившие 48 009,19 тыс. руб. учтены в НВВ ООО «ОЭСК» на 2021 год. НВВ ООО «ОЭСК» без учёта расходов на услуги ТСО установлена на 2021 год в сумме 310 043,57 тыс. руб. (принятая в 2020 году на 2021 год НВВ составляла 262 034,38 тыс. руб.). Кроме того, регулирующими органами ежегодно производится корректировка НВВ, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка.

Предложено во исполнение решения Кемеровского областного суда от 16.06.2021 по делу № 3а-74/2021 установить:

необходимую валовую выручку ООО «ОЭСК» на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь):

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование сетевой организации Кемеровской области-Кузбасса | Год | НВВ сетевой организации (без учета оплаты потерь) |
| тыс. руб. |
| ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779) | 2020 | 242 946,63 |
| 2021 | 310 043,57 |
| 2022 | 371 251,47 |
| 2023 | 319 407,13 |
| 2024 | 319 921,93 |

единые (котловые) [тарифы](consultantplus://offline/ref=E1FBCE1127A2D0CAAE7E4F582131B390A73B5A2C8CD82C2D902734DC5F1172EDF4C5DDA2068D617E4FA869C6CBF9CED6141F7BA35B1504CB94DEB479I9b4E) на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области - Кузбасса, поставляемой прочим потребителям на 2021 год согласно приложению к настоящему постановлению согласно приложению № 1 к настоящему протоколу;

необходимую валовую выручку ООО «ОЭСК» без учета оплаты потерь, учтенную при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Кемеровской области - Кузбасса на 2021 год:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), HBB которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Кемеровской области - Кузбасса | HBB сетевой организации без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Кемеровской области | Учтенные расходы сетевой организации, связанные с осуществле-нием технологичес-кого присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологичес-кое присоединение | Величина потерь электричес-кой энергии при ее передаче по электричес-ким сетям, учтенная при формирова-нии регулируе-мых цен (тарифов) |
| тыс. руб. | тыс. руб. | млн. кВт.ч |
| ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779) | 310 043,57 | 13 675,84 | 7,1936 |

индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Кемеровской области- Кузбасса на 2021 год:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование сетевых организаций | с 01.01.2021 по 31.05.2021 | | |
| Односта-вочный тариф | Двухставочный тариф | |
| ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потерь) |
| руб./кВт·ч | руб./МВт·мес. | руб./МВт·ч |
| «ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779) - ПАО «Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527) | 0,46874 | 225 296,281377 | 69,091940 |

Представлено письмо ООО «ОЭСК» от 26.10.2021 № 858/10 о рассмотрении вопроса без участия организации, замечаний и предложений к рассматриваемому проекту постановления нет.

**Кулебякина М.В.** отметила, что материалы представлены менее, чем за сутки до заседания Правления Региональной энергетической комиссии Кузбасса в нарушении п.6 «Типового положения об органе исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», утвержденного постановлением Правительства РФ от 21.02.2011 № 97.

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – 5;**

**«ПРОТИВ» - 1 (Кулебякина М.В.)**

Вопрос 2. **«О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 17.12.2020 № 600 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения питьевой водой, водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение МУП Гурьевского муниципального района «УК ЖКХ» (Гурьевский муниципальный округ)» в части 2022 года»**

Докладчик **Давидович Е.Ю.** согласно экспертному заключению (приложение   
№ 2 к настоящему протоколу) предлагает:

Внести в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 17.12.2020 № 600 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения, водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение МУП Гурьевского муниципального района «УК ЖКХ» (Гурьевский муниципальный округ)» следующие изменения в части 2022 года :

1. Скорректировать производственную программу МУП Гурьевского муниципального района «УК ЖКХ» (Гурьевский муниципальный округ)» в сфере холодного водоснабжения питьевой водой, водоотведения на период на период с 01.01.2021 по 31.12.2025 согласно приложению № 3 к настоящему протоколу.

2. Учесть величину необходимой валовой выручки организации и основные статьи расходов, нормативы технологических затрат электрической энергии и химических регентов, а также индексы потребительских цен, индексы роста цен, применяемые на период регулирования, величину расходов, не учтенных (исключенных) при регулировании тарифов согласно приложению № 4 к настоящему протоколу;

3. Скорректировать одноставочные тарифы на питьевую воду, водоотведение МУП Гурьевского муниципального района «УК ЖКХ» (Гурьевский муниципальный округ)

на период с 01.01.2021 по 31.12.2025 согласно приложению № 5 к настоящему протоколу.

Отмечено, что в материалах дела имеется письменное обращение от 25.10.2021 № 213 за подписью директора МУП Гурьевского муниципального района «УК ЖКХ» с просьбой провести заседание в отсутствии представителей предприятия. С проектом ознакомлены. С уровнем тарифов согласны.

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Вопрос 3. **«О внесении изменения в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 18.12.2018 № 572 «Об установлении  
долгосрочных параметров регулирования тарифов в сфере холодного  
водоснабжения питьевой водой, технической водой, водоотведения  
АО «ЕВРАЗ Объединенный Западно-Сибирский металлургический комбинат» (г. Новокузнецк)»**

Докладчик **Городова М.Б.** в целях приведения постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 18.12.2018 № 572 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов в сфере холодного водоснабжения питьевой водой, технической водой, водоотведения АО «ЕВРАЗ Объединенный Западно-Сибирский металлургический комбинат» (г. Новокузнецк)» в соответствие с действующим законодательством предлагает в заголовке, пункте 1, в заголовке приложения слова «г. Новокузнецк» заменить словами «Новокузнецкий городской округ».

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Вопрос 4. **«О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 18.12.2018 № 573 «Об утверждении  
производственной программы в сфере холодного водоснабжения,  
водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, техническую воду, водоотведение АО «ЕВРАЗ Объединенный Западно-Сибирский  
металлургический комбинат» (г. Новокузнецк)» в части 2022 года»**

Докладчик **Городова М.Б**. предлагает:

1. В целях приведения постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 18.12.2018 № 573 «Об утверждении  
   производственной программы в сфере холодного водоснабжения,  
   водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, техническую воду, водоотведение АО «ЕВРАЗ Объединенный Западно-Сибирский  
   металлургический комбинат» (г. Новокузнецк)» в соответствие с действующим законодательством предлагает в заголовке, тексте, в заголовках приложений № 1, 2 слова «г. Новокузнецк» заменить словами «Новокузнецкий городской округ».
2. В целях корректировки производственной программы и тарифов, установленных с применением метода индексации, согласно экспертному заключению (приложение № 6 к настоящему протоколу) предлагает:

внести в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 18.12.2018 № 573 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения, водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, техническую воду, водоотведение АО «ЕВРАЗ Объединенный Западно-Сибирский металлургический комбинат» (г. Новокузнецк)» (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 08.10.2019 № 298, постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 15.10.2020 № 266) следующие изменения в части 2022 года:

1. Скорректировать производственную программу АО «ЕВРАЗ Объединенный Западно-Сибирский металлургический комбинат» (Новокузнецкий городской округ) в сфере холодного водоснабжения, водоотведения на период с 01.01.2019 по 31.12.2023 согласно приложению № 7 к настоящему протоколу.

2. Учесть величину необходимой валовой выручки организации и основные статьи расходов, нормативы технологических затрат электрической энергии и химических регентов, а также индексы потребительских цен, индексы роста цен, применяемые на период регулирования, величину расходов, не учтенных (исключенных) при регулировании тарифов согласно приложению № 8 к настоящему протоколу;

3. Скорректировать одноставочные тарифы на питьевую воду, техническую воду, водоотведение АО «ЕВРАЗ Объединенный Западно-Сибирский металлургический комбинат» (Новокузнецкий городской округ) в сфере холодного водоснабжения, водоотведения на период с 01.01.2019 по 31.12.2023 согласно приложению № 9 к настоящему протоколу.

Отмечено, что в материалах дела имеется письменное обращение от 26.10.2021 № 36-01/98 АО «ЕВРАЗ Объединеный Западно-Сибирский металлургический комбинат» с просьбой провести заседание в отсутствии представителей предприятия. С проектом ознакомлены. Выражена просьба рассмотреть тарифы с учетом предложения, обозначенного в письме в №36-01.09/29 от 22.10.2021.

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Вопрос 5. **«О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 11.10.2018 № 255 «Об утверждении  
производственной программы в сфере холодного водоснабжения,  
водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение ООО «ТВК» (г. Белово)» в части 2022 года»**

Докладчик **Белоусова И.А.** предлагает:

1. В целях приведения постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 11.10.2018 № 255 «Об утверждении  
   производственной программы в сфере холодного водоснабжения,  
   водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение ООО «ТВК» (г. Белово)» в соответствие с действующим законодательством предлагает В заголовке, по тексту, в заголовках приложений № 1, 2 после слов «ООО «ТВК» слова «г. Белово» заменить словами «Беловский городской округ».

2. В целях корректировки производственной программы и тарифов, установленных с применением метода индексации, согласно экспертному заключению (приложение № 10 к настоящему протоколу) предлагает:

внести в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 11.10.2018 № 255 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения, водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение ООО «ТВК» (г. Белово)» (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2019 № 685, постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 05.11.2020 № 326) следующие изменения части 2022 года:

1. Скорректировать производственную программу ООО «ТВК» (Беловский городской округ) в сфере холодного водоснабжения, водоотведения на период с 01.01.2019 по 31.12.2023 согласно приложению № 11 к настоящему протоколу.

2. Учесть величину необходимой валовой выручки организации и основные статьи расходов, нормативы технологических затрат электрической энергии и химических регентов, а также индексы потребительских цен, индексы роста цен, применяемые на период регулирования, величину расходов, не учтенных (исключенных) при регулировании тарифов согласно приложению № 12 к настоящему протоколу;

3. Скорректировать одноставочные тарифы на питьевую воду, водоотведение ООО «ТВК» (Беловский городской округ) на период с 01.01.2019 по 31.12.2023согласно приложению № 13 к настоящему протоколу.

Отмечено, что в материалах дела имеется письменное обращение от 21.10.2021 № 628 ООО «ТВК» с просьбой провести заседание в отсутствии представителей предприятия. С проектом ознакомлены, возражений нет.

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Члены Правления Региональной энергетической комиссии Кузбасса:

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_О.А. Чурсина

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_М.В. Зинченко

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_С.Е. Игонин

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_Э.Б. Гусельщиков

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_М.В. Кулебякина

Секретарь заседания: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ К.С. Юхневич

Приложение № 1 к протоколу № 69

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 26.10.2021

**Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по**

**сетям Кемеровской области-Кузбасса, поставляемой прочим потребителям на 2021 год**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности) | Единица измерения | Диапазоны напряжения | | | | | |
| Всего | BH-1 | BH | CH-I | CH-II | HH |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1 | Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС) | | с 01.01.2021 по 31.05.2021 | | | | | |
| 1.1 | Двухставочный тариф | | | | | | | |
| 1.1.1 | - ставка за содержание электрических сетей | руб./МВт·мес | х | х | 875 819,04 | 1 030 600,38 | 908 094,69 | 1 015 278,60 |
| 1.1.2 | - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./МВт·ч | х | х | 78,26 | 117,33 | 218,11 | 573,82 |
| 1.2 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | х | х | 1,47984 | 1,84829 | 1,98952 | 3,70475 |
| 1.3 | Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии | тыс. руб. | 3 932 398,05 | х | 3 715 637,23 | 976 930,73 | -341 245,60 | -418 924,30 |
| 1.4 | Ставка перекрестного субсидирования | руб./МВт·мес | 363 532,14 | х | 656 784,01 | 587 287,10 | -121 717,84 | -604 654,73 |

Приложение № 2 к протоколу № 69

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 26.10.2021

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, **МУП Гурьевского муниципального района «УК ЖКХ» (Гурьевский муниципальный округ)**, представленным для корректировки необходимой валовой выручки и установленных тарифов на питьевую воду, водоотведение, реализуемые на потребительском рынке на 2022 год

Ведущий консультант Региональной энергетической комиссии Кузбасса (далее – специалист), рассмотрев представленные организацией предложения по корректировке необходимой валовой выручки и установленных тарифов на питьевую воду, водоотведение, реализуемые на потребительском рынке, отмечает, что они отражают экономическую ситуацию в организации в сложившихся условиях хозяйствования.

**Общая характеристика организации**

МУП Гурьевского муниципального района «УК ЖКХ» (далее – организация) оказывает услуги по холодному водоснабжению, водоотведению, обслуживанию жилья (зарегистрировано 13.01.2014 года).

Имущество для оказания услуг холодного водоснабжения и водоотведения передано:

- на территории сельских поселений Гурьевского муниципального округа по договору о закреплении имущества на праве хозяйственного ведения за муниципальным унитарным предприятием № 127 от 30.11.2017 и по передаточному акту объектов водоснабжения и водоотведения, носящих признаки бесхозяйного имущества на территории сельских поселений Гурьевского муниципального округа от 30.11.2017;

- объекты водоснабжения и водоотведения на территории города Салаир по договору о закреплении имущества на праве хозяйственного ведения за муниципальным унитарным предприятием № 96 от 27.06.2018;

- очистные сооружения (введены в эксплуатацию в 2019 году) на территории города Салаир по акту приема-передачи от 26.11.2020 в соответствии с распоряжением Администрации Гурьевского муниципального района от 14.01.2020 № 17р.

Организация осуществляет водоснабжение хозяйственно – питьевой водой населения, бюджетных и прочих организаций в следующих населенных пунктах:

- город Салаир;

- Гурьевский муниципальный округ:

* + село Малая Салаирка
  + село Ур-Бедари
  + деревня Усть Канда
  + деревня Кулебакино
  + село Сосновка
  + поселок Заречный
  + деревня Чуваш-Пай
  + деревня Кочкуровка
  + поселок Раздольный
  + поселок Лесной
  + село Новопестерево
  + село Горскино
  + деревня Подкопенная
  + поселок Урск
  + деревня Апрелька
  + поселок Тайгинский леспромхоз
  + деревня Маслиха

**Водоснабжение.**

У организации на обслуживании находится ***44*** артезианских скважины с ***31*** водонапорными башнями и водопроводными сетями общей протяженностью ***180,555 км.***, уличные водопроводные колонки в количестве ***278 шт***.

Забор воды производится из подземных источников через артезианские скважины с подачей на водонапорные башни.

Водонапорные башни, в основном оборудованы системами автоматического отключения и включения насосов для поддержания рабочего уровня воды в установленном диапазоне, где не оборудованы – насосы отключаются и включаются вручную водораздатчиками.

На каждой скважине установлены приборы учета электроэнергии.

Приборы учета поднятой воды отсутствуют.

Производственный контроль за качеством поднятой воды осуществляется лабораторией аккредитованного испытательного лабораторного центра, которая производит исследование качества питьевой воды по санитарно-химическим и микробиологическим показателям.

Лицензия на право пользования водными недрами отсутствует.

**Водоотведение.**

В пос. Раздольный транспортировка сточных вод осуществляется через систему канализации диаметром 250 мм, проложенную чугунными трубами, протяженностью 1,963км, с канализационными колодцами в количестве 75 шт.

Очистные сооружения (отстойник эмшерного типа) находится на границе поселка, производительность 150 тыс. м3/год (410 м3/сутки).

КНС во время отапливаемого сезона обогревается 2-мя обогревателями мощностью 2,2кВт.

Водоотведение осуществляется в городе Салаир и в населенных пунктах Гурьевского округа:

* с.Малая Салаирка
* с.Сосновка
* с.Новопестерево
* с.Горскино

На территории сельских поселений у предприятия на обслуживании находятся канализационные сети общей протяженностью ***4,514 км.***, с канализационными колодцами в кол-ве 117 шт. и выгребными ямами в количестве 26 шт.

В г. Салаир транспортировка сточных вод осуществляется через систему канализации диаметром 222 мм, проложенную чугунными трубами, протяженностью 16,626 км, с канализационными колодцами в количестве 518 шт.

Канализационные сети г. Салаира централизованные. Общая протяженность канализационной сети – ***15,203*** км.

Новые очистные сооружения г. Салаир включают в себя: здание станции биологической очистки хозяйственно-бытовых сточных вод (производительность 1500 м3/сутки), денитрификатор-аэротенк (2 шт.), вторичный отстойник (со стационарной нагрузкой), пожарный резервуар, очистные сооружения дождевых стоков.

**Анализ соответствия расчетов тарифов и формы представления предложений нормативно – методическим документам по вопросам регулирования тарифов**

Материалы организации по корректировке тарифов на 2022 год подготовлены в соответствии с требованиями «Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения». Расчетно-обосновывающие материалы представлены надлежащим образом, прошиты, пронумерованы, заверены подписью руководителя и скреплены печатью предприятия.

**Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов**

Специалистом рассматривались и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для составления доказательного экспертного заключения. При этом специалист исходил из того, что представленная организацией информация является достоверной. Ответственность за достоверность информации несет руководитель организации.

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей аудиторской проверки финансово-хозяйственной деятельности организации и правильности формирования финансовых результатов за анализируемый период с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства. Выборочная проверка бухгалтерской, статистической и иной документации осуществлялась исключительно с целью оценки достоверности представленной информации для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым РЭК Кузбасса видам деятельности на 2022 год.

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов на холодное водоснабжение, водоотведение, принимаемых для корректировки тарифов на 2022 год, производилась на основе анализа общих смет расходов в экономических элементах.

Деятельность предприятия в части организации и проведения закупочных процедур регламентируется Положением «О закупках товаров, работ, услуг для нужд МУП Гурьевского муниципального района «УК ЖКХ», заключенным в соответствии с действующим законодательством РФ (основополагающим документом в данной области является Федеральный закон от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц»).

**Оценка имущественного и финансового состояния организации**

Организация находится на общей системе налогообложения.

По данным бухгалтерской отчетности, общая сумма выручки за 2020 г. составила ***24187,00*** тыс. руб., расходы составили ***58024,00*** тыс. руб., прочие доходы ***49194,00*** тыс. руб., прочие расходы ***20325,00*** тыс. руб. Чистая прибыль (убыток) организации составила ***(-10013,00)*** тыс. руб.

Сумма выручки от реализации услуг водоснабжения на потребительском рынке за 2020 год (по данным, предоставленным в формате шаблона CALC.TARIFF.VODA.6.42) составила ***34981,86*** тыс. руб. (объем воды на потребительский рынок 569737,09 м3, средний тариф 61,40 руб./м3). Расходы составили (данные, предоставленные в формате шаблона CALC.TARIFF.VODA.6.42 и подтверждены оборотно-сальдовыми ведомостями и документами первичного бухгалтерского учета) ***43340,71*** тыс. руб. Финансовый результат по водоснабжению составил– (*-****8358,85***) тыс. руб.

Сумма выручки от реализации услуг водоотведения на потребительском рынке за 2020 год (по данным, предоставленным в формате шаблона CALC.TARIFF.VODA.6.42) составила ***7241,02*** тыс. руб. (объем принятых сточных вод потребительский рынок 232980,05 м3, средний тариф 31,08 руб./м3). Расходы составили (данные, предоставленные в формате шаблона CALC.TARIFF.VODA.6.42 и подтверждены оборотно-сальдовыми ведомостями и документами первичного бухгалтерского учета) ***16132,44*** тыс. руб. Финансовый результат по водоотведению составил– (*-****8891,42***) тыс. руб.

**Корректировка необходимой валовой выручки**

**и установленных тарифов на 2022 год**

Постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 17.12.2020 № 599 МУП Гурьевского муниципального района «УК ЖКХ» (Гурьевский муниципальный округ) установлены долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду, водоотведение на период с 01.01.2021 по 31.12.2025.

Постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 17.12.2020 № 600 МУП Гурьевского муниципального района «УК ЖКХ» (Гурьевский муниципальный округ):

утверждена производственная программа в сфере холодного водоснабжения питьевой водой, водоотведения;

установлены одноставочные тарифы на питьевую воду, водоотведение, с применением метода индексации.

Согласно пункту 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений (с учетом положений пункта 78 ­величина нормативной прибыли может быть изменена в случае утверждения в установленном порядке новой инвестиционной программы регулируемой организации (принятия в установленном порядке решения о корректировке инвестиционной программы регулируемой организации). Указанные изменения учитываются органом регулирования тарифов при установлении (корректировке) тарифов начиная со следующего периода регулирования (следующего года долгосрочного периода регулирования).

К долгосрочным параметрам регулирования тарифов (таблица 1), определяемым на долгосрочный период регулирования при установлении тарифов с использованием метода индексации, относятся: базовый уровень операционных расходов, индекс эффективности операционных расходов, нормативный уровень прибыли, показатели энергосбережения и энергетической эффективности (удельный расход электрической энергии).

Таблица 1.

**Долгосрочные параметры**

**регулирования тарифов на питьевую воду, водоотведение**

**МУП Гурьевского муниципального района «УК ЖКХ» (Гурьевский муниципальный округ) на период с 01.01.2021 по 31.12.2025**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование услуг | Период | Базовый уровень операцион-ных расходов, тыс. руб. | Индекс эффективности операционных расходов, % | Нормативный уровень прибыли, % | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности | |
| Уровень потерь воды, % | Удельный расход электри-ческой энергии, кВт\*ч/ м3 |
| 1. | Питьевая вода | 2021 | 15600,15 | х | 0 | 58,01 | 2,69 |
| 2022 | х | 1 | 0 | 58,01 | 2,69 |
| 2023 | х | 1 | 0 | 58,01 | 2,69 |
| 2024 | х | 1 | 0 | 58,01 | 2,69 |
| 2025 | х | 1 | 0 | 58,01 | 2,69 |
| 2. | Водоотведение | 2021 | 6793,66 | х | 0 | х | 2,01 |
| 2022 | х | 1 | 0 | х | 2,01 |
| 2023 | х | 1 | 0 | х | 2,01 |
| 2024 | х | 1 | 0 | х | 2,01 |
| 2025 | х | 1 | 0 | х | 2,01 |

Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в Методических указаниях, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее - Методические указания), включающей следующие показатели:

а) отклонение фактически достигнутого объема поданной воды или принятых сточных вод от объема, учтенного при установлении тарифов;

б) отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы при установлении тарифов;

в) отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов;

г) ввод объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменение утвержденной инвестиционной программы;

д) степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или  
муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы,  
производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения;

е) изменение доходности долгосрочных государственных обязательств, учитываемое при определении нормы доходности инвестированного капитала.

Заявление о корректировке необходимой валовой выручки и установленных тарифов от МУП Гурьевского муниципального района «УК ЖКХ» (Гурьевский муниципальный округ) на питьевую воду, водоотведение на 2022 год поступило 13.04.2021 (вх. № 1719, 1720).

Согласно представленному заявлению, корректировка планового размера необходимой валовой выручки предложена:

- в сфере холодного водоснабжения в размере ***8430,76*** тыс. руб. (в формате шаблона CALC.TARIFF.VODA.6.42. 8430,75 тыс. руб.), тариф с 01.01.2022 по 31.12.2022 – ***93,50*** руб./м3;

- в сфере водоотведения в размере ***15595,47*** тыс. руб. (в формате шаблона CALC.TARIFF.VODA.6.42. 15595,37 тыс. руб.), тариф с 01.01.2022 по 31.12.2022 – ***109,39*** руб./м3.

Открыто дело «О корректировке необходимой валовой выручки и установленных тарифов на услуги холодного водоснабжения, водоотведения на 2022 год, оказываемые МУП Гурьевского муниципального района «УК ЖКХ» (Гурьевский муниципальный округ)» за № 44 - ВС и ВО (исх. от 18.05.2021 № М-10-63/1510-02).

**Холодное водоснабжение питьевой водой**

Корректировка необходимой валовой выручки осуществляется в соответствии с главой VII Методических указаний.

Согласно п. 90 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа, установленного с применением метода индексации, в соответствии с пунктом 73 Основ ценообразования орган регулирования тарифов **ежегодно** уточняет необходимую валовую выручку регулируемой организации на следующий i-й год долгосрочного периода регулирования (начиная со второго года долгосрочного периода регулирования) с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Корректировка необходимой валовой выручки при методе индексации рассчитывается по формуле (32) Методических указаний:



где:

 - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

 - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов (прогнозных показателей, определенных в подпункте "в" пункта 16 Методических указаний) в соответствии с формулой (39) Методических указаний, тыс. руб.;

 - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с пунктами 49 и 88 Методических указаний, тыс. руб.;

 - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с формулой (39.1) Методических указаний, тыс. руб.;

 - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с пунктом 86 Методических указаний, тыс. руб.;

 - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с пунктом 28 Методических указаний, тыс. руб.;

 - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с пунктом 86(1) Методических указаний, тыс. руб.;

 - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, рассчитанная в соответствии с формулой (35) Методических указаний, тыс. руб.;

 - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, рассчитанная в соответствии с формулой (36) Методических указаний, тыс. руб.;

 - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, рассчитанная в соответствии с пунктом 42 Методических указаний, тыс. руб.;

 - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, определяемая в соответствии с формулой (33) Методических указаний, тыс. руб.

При расчете статей расходов специалистом использовались:

- индексы потребительских цен на 2021 год – 106,0%, на 2022 год – 104,3% (далее – ИПЦ Минэкономразвития России);

- индексы цен производителей электрической энергии на 2021 год 103,4%, на 2022 год 103,5% (далее – ИЦП Минэкономразвития России).

Вышеуказанные индексы приняты согласно основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов, определенных в базовом варианте прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов, опубликованном 30.09.2021 года на официальном сайте Министерства экономического развития Российской Федерации (далее - прогноз Минэкономразвития России).

**Анализ экономической обоснованности расходов на 2022 год**

**Операционные расходы**

Согласно п. 95 Методических указаний операционные расходы определяются по формуле:



где:

i0 - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

 - операционные расходы, определенные на i-й год исходя из плановых и уточненных параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

ОРi0 - базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования в соответствии с пунктом 45 Методических указаний, тыс. руб.;

ИЭР - индекс эффективности операционных расходов, установленный на j-й год и выраженный в процентах;

 - скорректированный прогнозный индекс изменения потребительских цен в j-м году;

 - скорректированный прогнозный индекс изменения количества активов в j-м году, рассчитываемый в соответствии с формулой 8.1 Методических указаний.

Индекс изменения количества активов рассчитывается по формуле:

, (8.1)

где:

 - индекс изменения количества активов в году i;

 - соответственно доля операционных расходов на транспортировку воды и сточных вод, установленная исходя из размера соответствующей доли расходов за последний отчетный год;

 - изменение количества условных метров водопроводной и (или) канализационной сети, эксплуатируемых регулируемой организацией, произошедшее в году i, выраженное в процентах;

 - изменение операционных расходов на водоподготовку, очистку сточных вод, связанное с вводом в эксплуатацию нового объекта водоподготовки, очистки сточных вод в году i, тыс. руб. Такая величина определяется органом регулирования тарифов при вводе объекта в эксплуатацию и в дальнейшем не уточняется и не корректируется.

Операционные расходыутверждены регулирующим органом на 2022 год в размере ***16046,47*** тыс. руб.

При расчете Операционных расходов на 2022 год регулятором использовались следующие показатели:

* базовый уровень операционных расходов 2021 года – ***15600,15*** тыс. руб.;
* индекс потребительских цен на 2022 год 103,9%, согласно прогнозу Минэкономразвития России от 26.09.2020;
* индекс эффективности операционных расходов 1%;
* индекс изменения количества активов 0%.

Базовый уровень операционных расходов на первый год долгосрочного периода регулирования рассчитывался с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с пунктами 17 - 26 Методических указаний.

При **корректировке** Операционных расходов на 2022 год регулятором использовались следующие показатели:

* базовый уровень операционных расходов 2021 года – ***15600,15*** тыс. руб.;
* индекс потребительских цен на 2022 год – 104,3%, согласно прогнозу Минэкономразвития России от 30.09.2021;
* индекс эффективности операционных расходов 1%;
* индекс изменения количества активов 0,0%.

Таким образом, в процессе экспертизы операционные расходы на 2022 год определены в сумме ***16108,24*** тыс. руб.

ОР2022 = 15600,15 х [(1- 1%/100%) х (1+0,043)] х (1+0) = 16108,24 тыс. руб.

Увеличение затрат по отношению к утвержденным составило ***61,78*** тыс. руб., отклонение в сторону увеличения затрат от предложенных организацией ***43,81*** тыс. руб.

Расходы на электрическую энергию

В соответствии с п. 95 Методических указаний расходы на приобретение энергетических ресурсов, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются по формулам:





где:

 - удельное потребление электрической энергии в i-м году, установленное на соответствующий год, тыс. кВтч/куб. м;

 - скорректированный объем поданной воды (принятых сточных вод) в i-м году, тыс. куб. м;

 - скорректированная цена на электрическую энергию, определяемая в i-м году, руб./кВт час.

Поставщиком электрической энергии является ОАО «Кузбассэнергосбыт» на основании договора электроснабжения от 01.01.2018 № 630662, дополнительное соглашение от 26.06.2018 (объекты г. Салаир) (том 1, стр. 94-131). Оборудование МУП Гурьевского муниципального района «УК ЖКХ» потребляет электрическую энергию по уровню напряжения НН, СН2, СН1.

Договор заключен в соответствии с п. 17 «Прямые закупки (закупки у единственного поставщика)» Положения о закупках без проведения процедуры торгов.

Расходы по статье утверждены регулирующим органом на 2022 год в размере *25250,40* тыс. руб., в том числе:

по уровню напряжения НН ***5677,56*** тыс. руб.: объем энергии ***710,40*** тыс. кВт\*ч, тариф ***7,99*** руб./кВт\*ч;

по уровню напряжения СН2 ***19555,77*** тыс. руб.: объем энергии ***3490,76*** тыс. кВт\*ч, тариф ***5,60*** руб./кВт\*ч;

по уровню напряжения СН1 ***17,07*** тыс. руб.: объем энергии ***3,15*** тыс. кВт\*ч, тариф ***5,41*** руб./кВт\*ч.

Организацией в целях корректировки на 2022 год расходы заявлены в размере *25182,08* тыс. руб., в том числе:

по уровню напряжения НН ***5218,98*** тыс. руб.: объем энергии ***646,27*** тыс. кВт\*ч, тариф ***8,08*** руб./кВт\*ч;

по уровню напряжения СН2 ***19945,32*** тыс. руб.: объем энергии ***3434,49*** тыс. кВт\*ч, тариф ***5,81*** руб./кВт\*ч;

по уровню напряжения СН1 ***17,78*** тыс. руб.: объем энергии ***3,16*** тыс. кВт\*ч, тариф ***5,63*** руб./кВт\*ч.

В процессе экспертизы определены расходы в сумме *25746,42* тыс. руб., в том числе:

по уровню напряжения НН ***5667,75*** тыс. руб.: объем энергии ***710,40*** тыс. кВт\*ч рассчитан по утвержденному удельному расходу на 2022 год - 2,69 кВт\*ч/м3, тариф ***7,98*** руб./кВт\*ч рассчитан по средневзвешенному тарифу факта 2020 года, с учетом ИЦП Минэкономразвития России в сфере электроэнергии на 2021 год 103,4%, на 2022 год 103,5%;

по уровню напряжения СН2 ***20061,12*** тыс. руб.: объем энергии ***3490,76*** тыс. кВт\*ч. рассчитан по утвержденному удельному расходу на 2022 год - 2,69 кВт\*ч/м3, тариф ***5,75*** руб./кВт\*ч рассчитан по средневзвешенному тарифу факта 2020 года, с учетом ИЦП Минэкономразвития России в сфере электроэнергии на 2021 год 103,4%, на 2022 год 103,5%;

по уровню напряжения СН1 ***17,55*** тыс. руб.: объем энергии ***3,15*** тыс. кВт\*ч. рассчитан по утвержденному удельному расходу на 2022 год - 2,69 кВт\*ч/м3, тариф ***5,56*** руб./кВт\*ч рассчитан по средневзвешенному тарифу факта 2020 года, с учетом ИЦП Минэкономразвития России в сфере электроэнергии на 2021 год 103,4%, на 2022 год 103,5%;

Расчет среднего тарифа факта 2020 года представлен в таблице 2, расчет основан на представленных счетах-фактурах и расшифровках (том 1, стр. 132-143, расшифровки представлены в электронном виде).

Увеличение затрат по отношению к утвержденным составило *496,01* тыс. руб., отклонение в сторону увеличения затрат от предложенных организацией ***564,34*** тыс. руб.

Таблица 2.

Амортизация

В соответствии с п. 28 Методических указаний расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, относимые к объектам централизованной системы водоснабжения, учитываются при установлении тарифов в сфере водоснабжения на очередной период регулирования в размере, определенном в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете.

Расходы на амортизацию регулирующим органом на 2022 год не утверждены. Предприятием в целях корректировки затраты не заявлены.

Неподконтрольные расходы

Неподконтрольные расходы в соответствии с Методическими указаниями включают в себя:

1) расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности;

2) расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе обязательного страхования, предусмотренных законодательными актами Российской Федерации, включая плату за негативное воздействие на окружающую среду, в пределах, установленных для регулируемой организации нормативов и (или) лимитов;

3) расходы на арендную плату и лизинговые платежи, размер которых определяется с учетом требований, предусмотренных пунктом 29 Методических указаний;

4) расходы по сомнительным долгам для гарантирующей организации в размере не более 2 процентов от необходимой валовой выручки, относимой на население (абонентов, предоставляющих коммунальные услуги в сфере водоснабжения и водоотведения населению) за предыдущий период регулирования;

5) экономию средств, достигнутую в результате снижения расходов предыдущего долгосрочного периода регулирования и рассчитанную в соответствии с пунктами 53 - 60 Методических указаний;

6) расходы на обслуживание бесхозяйных сетей, эксплуатируемых регулируемой организацией в размере, определенном органом регулирования тарифов исходя из стоимости мероприятий по реконструкции и модернизации, текущему и капитальному ремонту таких сетей;

7) расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов, не учтенных органом регулирования тарифов при установлении тарифов в прошлые периоды регулирования, и (или) недополученных доходов;

8) расходы на концессионную плату;

9) расходы концессионера на осуществление государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации права собственности концедента на водопроводные сети и насосные станции, канализационные сети, канализационные насосные станции в составе объекта концессионного соглашения и (или) в составе иного передаваемого концедентом концессионеру по концессионному соглашению недвижимого имущества, технологически и функционально связанного с объектом концессионного соглашения, принадлежащего концеденту на праве собственности и (или) находящегося во владении и (или) в пользовании государственного или муниципального унитарного предприятия на праве хозяйственного ведения или оперативного управления, государственного или муниципального бюджетного или автономного учреждения на праве оперативного управления, учредителем которых является концедент, не прошедшего в установленном законодательством Российской Федерации порядке государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации прав, сведения о котором отсутствуют в Едином государственном реестре недвижимости, в размере фактически понесенных расходов на уплату государственной пошлины за совершение соответствующих действий.

10) расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и проценты по ним, с учетом положений, предусмотренных пунктом 20 Методических указаний.

Неподконтрольные расходы утверждены регулирующим органом на 2022 год в размере *3127,33* тыс. руб., организацией неподконтрольные расходы в целях корректировки предложены в размере *11626,41* тыс. руб.

В процессе экспертизы определены расходы в сумме *2557,80* тыс. руб., (снижение затрат по отношению к утвержденным составило *569,53* тыс. руб., отклонение в сторону уменьшения затрат от предложенных организацией составило *9068,61* тыс. руб.) в том числе:

- По статье «Реагенты» регулирующим органом на 2022 год утверждены расходы в размере *4,12* тыс. руб. и включают в себя расходы на *г****ипохлорит натрия***(объем реагентов *0,10* тн., цена *41243,78* руб./тн.).

Организацией в целях корректировки расходы заявлены в размере *79,50* тыс. руб. (***гипохлорит натрия:***объем реагентов *1,80* тн., цена *44166,67* руб./тн.).

В процессе экспертизы на 2022 год расходы приняты в размере ***81,26*** тыс. руб. ***гипохлорит натрия:*** *о*бъем реагентов *1,80* тн. принят по факту 2020 года, цена *45144,52* руб./тн. рассчитана по счету-фактуре от 03.04.2020 ООО ТД «Химпром», с учетом ИПЦ Минэкономразвития России на 2021 год 106,0%, на 2022 год 104,3%.

В подтверждение фактических расходов организацией представлены следующие документы:

- счета-фактуры ООО «ТД «Химром» за 2020 год (том 2, стр. 132-133);

- договор от 02.04.2020 № ТД-2-129/20 ООО «ТД «Химпром» (том 2, стр.128-131);

- карточка счета 20.01 за 2020 год по статье затрат «Водоснабжение», номенклатурной группы «Материалы» (том 2, стр. 134).

Увеличение затрат по отношению к утвержденным в размере *77,14* тыс. руб., отклонение в сторону увеличения затрат от предложенных организацией составило *1,76* тыс. руб.

- По статье «Затраты на покупную тепловую энергию» регулирующим органом на 2022 год утверждены расходы в размере *2012,56* тыс. руб., организацией в целях корректировки расходы заявлены в размере *157,16* тыс. руб. В процессе экспертизы определены расходы в сумме *1778,59* тыс. руб.

В данной статье расходы в размере ***1622,86*** тыс. руб. учтены из сметы на водоотведение для выравнивания роста тарифов между видами деятельности.

Расходы по статье приняты на основании договоров на теплоснабжение и поставку горячей воды, заключенных с ООО «Теплоресурс»:

- от 17.10.2018 № 64-20-18 (объекты водоснабжения) (том 2, стр. 175-197);

- от 15.09.2020 № 59-20-20 (новые очистные сооружения) (том 2, стр. 233-237).

В расчет расходов приняты тарифы в соответствии с постановлением РЭК Кузбасса:

- от 10.03.2020 № 30 «Об установлении ООО «Теплоресурс» долгосрочных тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке Гурьевского муниципального округа, на 2020-2030 годы» (в редакции постановления РЭК Кузбасса от 18.12.2020 № 711).

Расчет расходов на 2022 год произведен по количеству тепловой энергии и горячей воды по представленным договорам с учетом тарифов на 1 полугодие 2022 года на уровне тарифов 2 полугодия 2021 года по вышеуказанному постановлению, тариф на 2 полугодие 2022 года принят по тарифу 1 полугодия 2022 года, с учетом ИЦП Минэкономразвития России на 2022 год 103,5%.

Расчет расходов на 2022 год представлен в приложении 1 к Экспертному заключению.

В подтверждение фактических расходов организацией представлены следующие документы:

- счета-фактуры ООО «Теплоресурс» за 2020 год (том 2, стр. 198-209);

- договор от 01.01.2020 № 61-20-20/1 ООО «Теплоресурс», со счетами-фактурами (январь 2020-март 2020 (с 01.03.2020 по 10.03.2020)) (том 2, стр. 210-220);

- договор от 11.03.2020 № 57-20-20 ООО «Теплоресурс», со счетами-фактурами (март 2020 (с 11.03.2020 по 31.03.2020)-май 2020) (том 2, стр. 221-232);

- счета-фактуры за период с сентября 2020 по декабрь 2020 (том 2, стр. 238-245);

- карточка счета 20.01 за 2020 год по статье затрат «Водоснабжение», номенклатурной группы «Отопление» (том 2, стр. 155-157);

- карточка счета 20.01 за 2020 год по статье затрат «Мастерские», номенклатурной группы «Отопление» (том 2, стр. 158-162);

- карточка счета 20.01 за 2020 год по статье затрат «Водоснабжение», номенклатурной группы «Горячее водоснабжение» (том 2, стр. 163-165).

- По статье «Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов».

При определении размера расходов, связанных с уплатой налогов и сборов, учитываются:

налог на прибыль;

налог на имущество организаций;

земельный налог;

водный налог и плата за пользование водным объектом;

транспортный налог;

прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходов;

плата за негативное воздействие на окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду, размер которой определяется исходя из того, что указанные выбросы (сбросы) и размещение осуществляются в пределах установленных нормативов и (или) лимитов, в том числе в соответствии с планами снижения сбросов.

- По статье «Водный налог» регулирующим органом на 2022 год утверждены затраты в размере *662,25* тыс. руб. Предприятием в целях корректировки предложены затраты в размере *632,85* тыс. руб. В процессе экспертизы определены расходы в сумме *227,10* тыс. руб. Расходы по статье рассчитаны регулятором, исходя из фактического объема поднятой воды 2020 года (с учетом распределения объемов по категориям потребителей) и ставок водного налога в соответствии со ст. 333.12 Налогового кодекса РФ от 05.08.2000 № 117-ФЗ. Декларация за 2020 год по водному налогу представлена в электронном виде 29.04.2021 г. Расчет представлен в таблице 3.

Таблица 3.

- По статье «Единый налог, уплачиваемый организацией, применяющей упрощенную систему налогообложения» регулирующим органом на 2022 год утверждены затраты в размере *448,40* тыс. руб. Предприятием в целях корректировки предложены затраты в размере *2398,05* тыс. руб. В процессе экспертизы определены расходы в сумме *470,85* тыс. руб.

Расходы рассчитаны в размере 1% от необходимой валовой выручки, в соответствии с абзацем 2 п. 1 ст. 346.20 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ.

В подтверждение фактических расходов организацией представлены следующие документы:

- распределение единого налога, уплачиваемого организацией, применяющей упрощенную систему налогообложения, по видам деятельности согласно выручке за 2020 год (том 2, стр. 289);

- налоговая декларация по налогу, уплачиваемому в связи с применением упрощенной системы налогообложения (том 2, стр. 290-292).

- По статье «**Отклонение фактически достигнутого объема поданной воды или принятых сточных вод»** на 2022 год регулирующим органом расходы не утверждены. Предприятием в целях корректировки затраты заявлены в размере 5285,64 тыс. руб.

В данной статье предприятием учтены доходы организации, не полученные в связи со снижением фактических объемов реализации питьевой воды по сравнению с плановыми за 2020 год.

Недополученные доходы за 2020 год учтены регулятором при расчете расходов по статье **«Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов»** в соответствии с главой VII Методических указаний.

- по статье «**Экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении регулируемых тарифов в предыдущие периоды регулирования**» на 2022 год регулирующим органом расходы не утверждены. Предприятием в целях корректировки затраты заявлены в размере 3073,21 тыс. руб.

В данной статье предприятием учтена разница по статьям расходов между фактически понесенными и утвержденными на 2020 год.

Экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении регулируемых тарифов в предыдущие периоды регулирования за 2020 год учтены регулятором при расчете расходов по статье **«Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов»** в соответствии с главой VII Методических указаний.

**Нормативная прибыль**

В соответствии с п. 86 Методических указаний величина нормативной прибыли на i-й год, определяется в соответствии с формулой 30.1 Методических указаний, за исключением объектов, находящихся в государственной или муниципальной собственности и эксплуатируемых регулируемой организацией на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 г.

В отношении объектов, находящихся в государственной или муниципальной собственности и эксплуатируемых регулируемой организацией на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 г., нормативная прибыль определяется в соответствии с формулой 31 настоящего пункта.





где:

 - величина нормативной прибыли, тыс. руб.;

 - величина нормативной прибыли в отношении объектов, находящихся в государственной или муниципальной собственности и эксплуатируемых регулируемой организацией на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 г., тыс. руб.;

 - нормативный уровень прибыли, установленный на i-й год в соответствии с пунктом 84 Методических указаний, %. Нормативный уровень прибыли устанавливается в процентах от необходимой валовой выручки на каждый год долгосрочного периода регулирования с учетом планируемых экономически обоснованных расходов из прибыли, в том числе необходимости в осуществлении инвестиций, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации, в номинальном выражении после уплаты налога на прибыль;

 - величина необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенная на i-й год без учета объема плановой (расчетной) прибыли от регулируемого вида деятельности и величины налога на прибыль, тыс. руб.;

КВi - расходы на капитальные вложения (инвестиции), определяемые в соответствии с инвестиционными программами в размере, предусмотренном утвержденной инвестиционной программой такой организации на соответствующий год ее действия с учетом источников финансирования, определенных инвестиционной программой, за исключением расходов на капитальные вложения (инвестиции), осуществляемых за счет платы за подключение к централизованной системе водоснабжения и (или) водоотведения, сумм амортизации, средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации, тыс. руб. В указанную величину также не включаются расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы;

 - расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы, в размере, определяемом исходя из срока их возврата, предусмотренного договорами займа и кредитными договорами. При этом размер процентов по таким займам и кредитам, включаемый в величину нормативной прибыли регулируемой организации, определяется с учетом положений пункта 15 Основ ценообразования, тыс. руб.;

КДi - экономически обоснованные расходы на выплаты, предусмотренные коллективными договорами, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (расходов, относимых на прибыль после налогообложения) в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации, тыс. руб.

Величина нормативного уровня прибыли может быть определена органом регулирования тарифов по годам в течение долгосрочного периода регулирования на разном уровне в соответствии с мероприятиями, предусмотренными инвестиционной программой.

При определении нормативного уровня прибыли учитываются расходы, предусмотренные пунктом 31 Методических указаний.

Долгосрочными параметрами регулирования тарифов на холодное водоснабжение нормативный уровень прибыли для организации утвержден в размере 0,00%.

Инвестиционная программа в сфере холодного водоснабжения питьевой водой на 2021-2025 гг. для МУП Гурьевского муниципального района «УК ЖКХ» (Гурьевский муниципальный округ) не утверждена.

**Прибыль на социальное развитие, поощрение**

Расходы по статье на 2022 год регулирующим органом не утверждены. Организацией расходы по данной статье для учета в необходимой валовой выручке не заявлены.

**Расчетная предпринимательская прибыль**

В соответствии с п. 32(1) Методических указаний расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации определяется в размере 5 процентов включаемых в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования расходов, указанных в п.п. 1 - 7 п. 15 Методических указаний, с учетом особенностей, предусмотренных п. 47(2) Основ ценообразования.

Согласно п. 47(2) Основ ценообразования при установлении (корректировке) тарифов в сфере водоснабжения и (или) водоотведения на 2018 год и последующие периоды регулирования расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации не устанавливается для регулируемой организации:

- являющейся государственным или муниципальным унитарным предприятием;

- владеющей объектом (объектами) централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения исключительно на основании договора (договоров) аренды, заключенного на срок менее 3 лет.

На основании вышеизложенного, в соответствии с п. 47(2) Основ ценообразования расходы по данной статье не подлежат включению в необходимую валовую выручку рассматриваемого предприятия, в связи с тем, что оно является муниципальным.

Расходы по статье на 2022 год не утверждены. Организацией расходы по данной статье для учета в необходимой валовой выручке не заявлены.

**Корректировка необходимой валовой выручки**

**«Корректировка необходимой валовой выручки в целях сглаживания тарифов»**

Организацией расходы по данной статье для учета в необходимой валовой выручке не заявлены.

В соответствии с п. 85 Методических указаний, в целях недопущения резких изменений уровня тарифов в течение регулируемого долгосрочного периода, специалистом РЭК Кузбасса может производиться корректировка общей суммы необходимой валовой выручки. Расчета величины сглаживания необходимой валовой выручки рассчитывается по следующей формуле в соответствии с п. 42 Методических указаний:

,

где:

 - величина изменения необходимой валовой выручки, определяемого на год i, производимого в целях сглаживания тарифов. Величина сглаживания определяется при установлении или корректировке тарифа на долгосрочный период регулирования;

 - величина сглаживания необходимой валовой выручки, определенная органом регулирования. Величина сглаживания, примененная органом регулирования в расчетном периоде регулирования (i) в течение долгосрочного периода регулирования, сводится к нулю не позднее последнего расчетного периода регулирования текущего долгосрочного периода регулирования;

 - необходимая валовая выручка, устанавливаемая на год i долгосрочного периода регулирования без учета сглаживания, тыс. руб.

В соответствии с вышеуказанным пунктом Методических указаний, в целях недопущения резких изменений уровня тарифов в течение регулируемого долгосрочного периода, специалистом регулирующего органа произведена корректировка общей суммы необходимой валовой выручки 2021 года в сторону уменьшения на сумму 416,43 тыс. руб., в 2022 году в сторону увеличения 417,73 тыс. руб.

При корректировке 2022 года в расходы учтена сумма корректировки в сторону уменьшения в размере 501,95 тыс. руб.

Возврат сглаживания регулятором планируется произвести при корректировке 2023-2025 года.

Расчетная величина корректировки необходимой валовой выручки в целях сглаживания тарифов, принятая регулятором, не превышает максимально допустимый размер сглаживания 12%, предусмотренный условиями вышеуказанной формулы Методических указаний.

**«Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов»**

Регулирующим органом расходы по статье на 2022 год не утверждены. Организацией расходы по данной статье для учета в необходимой валовой выручке не заявлены.

В соответствии с п. 91 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (33) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.



где:

 - фактическая величина необходимой валовой выручки в (i-2)-м году, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, в том числе с учетом фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), определяемая в соответствии с формулой (38) Методических указаний;

 - выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в (i-2)-м году, определяемая исходя из фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в (i-2)-м году и тарифов, установленных в соответствии с главой VII Методических указаний на (i-2)-й год, без учета уровня собираемости платежей.

Согласно п. 95 Методических указаний необходимая валовая выручка, определяемая на i-2-й год на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, установленная с применением метода индексации, рассчитывается с учетом пунктов 22 - [23](consultantplus://offline/ref=86F7B0ACBCC8A3BDC9BA234FA4EF1286F789835BE8F185CD89371811B687AFFB56AEB292774DB689102AD8A34C058366C2C1E6E1335FD62Ai5FEK) Основ ценообразования по формуле (38):



где:

 - операционные расходы, в i-2 году, определенные исходя из уточненных параметров расчета тарифов (индексов) в соответствии с формулой (40) Методических указаний, тыс. руб.;

 - фактические документально подтвержденные неподконтрольные расходы в (i-2)-м году, определяемые с учетом пунктов 22, 29, 49, [51](consultantplus://offline/ref=3BA6FA74A50E718E896531E72E8AA562FB3430D6E311DF667BD716ED2D9D3612CCF2EE1AA74099A5504CF8837583645003327A1CE2F113E4P9I4K) - 60 и 88 Методических указаний;

 - расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды в (i-2)-м году, определенные исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, рассчитываемые в соответствии с формулой (40.1) Методических указаний, тыс. руб.;

 - расходы на амортизацию в (i-2)-м году, определенные исходя из фактического состава имущества в (i-2)-м году в соответствии с пунктом 28 Методических указаний, тыс. руб.;

 - величина нормативной прибыли в (i-2)-м году, определяемая в соответствии с пунктом 86 Методический указаний, тыс. руб.;

 - расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации в (i-2)-м году, определяемая в соответствии с пунктом 86(1) Методических указаний исходя из скорректированных расходов, тыс. руб.;

,, ,  - показатели, утвержденные и учтенные органом регулирования в i-2 году, тыс. руб.

Операционные расходы и расходы на приобретение энергетических





ресурсов, скорректированные или определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, фактическая суммарная экономия от снижения операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определяются по формулам:





где:

i0 - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

 - операционные расходы, определенные на i-й год исходя из плановых и уточненных параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

ОРi0 - базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования в соответствии с пунктом 45 Методических указаний, тыс. руб.;

ИЭР - индекс эффективности операционных расходов, установленный на j-й год и выраженный в процентах;

 - скорректированный прогнозный индекс изменения потребительских цен в j-м году;

 - скорректированный прогнозный индекс изменения количества активов в j-м году, рассчитываемый в соответствии с формулой 8.1 Методических указаний;

 - удельное потребление электрической энергии в i-м году, установленное на соответствующий год, тыс. кВтч/куб. м;

 - скорректированный объем поданной воды (принятых сточных вод) в i-м году, тыс. куб. м;

 - скорректированная цена на электрическую энергию, определяемая в i-м году, руб./кВт час;

 - скорректированный объем потребления z-го энергетического ресурса (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя в i-м году;

 - скорректированная стоимость покупки единицы z-го энергетического ресурса (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя в



i-м году;









где:

i0 - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

 - операционные расходы, определенные на (i-2)-й год исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

 - базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования в соответствии с пунктом 45 Методических указаний, тыс. руб.;

 - индекс эффективности операционных расходов, установленный на j-й год и выраженный в процентах;

 - фактический индекс изменения потребительских цен в j-м году;

 - фактический индекс изменения количества активов в (j)-м году, рассчитываемый в соответствии с формулой 8.1 Методических указаний;

 - расходы на электрическую энергию, определенные на (i-2)-й год исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

 - удельное потребление электрической энергии в (i-2)-м году, установленное на соответствующий год, тыс. кВтч/куб. м;

 - фактический объем поданной воды (принятых сточных вод) в i-2 году, тыс. куб. м;

 - фактическая (расчетная) цена на электрическую энергию, определяемая в i-2 году, руб./кВт час;

 расходы на энергетические ресурсы (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя, определенные на (i-2)-й год исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

 - фактический объем потребления z-го энергетического ресурса (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя) в i-2 году;

 - фактическая стоимость покупки единицы z-го энергетического ресурса (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя) в i-2 году;

 - фактическая суммарная экономия от снижения операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая регулируемой организацией в предыдущем долгосрочном периоде регулирования и включаемая в состав неподконтрольных расходов в i-м году при i = [1; 5], тыс. руб.;

 - суммарная экономия от снижения операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая регулируемой организацией в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, учтенная органом регулирования при установлении тарифов на год (i-2) в составе неподконтрольных расходов в (i-2)-м году при i = [1; 5], рассчитанная в соответствии с пунктом 56 Методических указаний, тыс. руб.

На основании вышеизложенного **расчет корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, по услуге холодного водоснабжения питьевой водой** представлен в Таблице 4.

Таблица 4.

Корректировка НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, по услуге холодного водоснабжения питьевой водой, рассчитанная по итогу 2020 года составила 3398,20 тыс. руб.

**«Величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы»**

Регулирующим органом расходы по статье на 2022 год не утверждены. Организацией расходы по данной статье для учета в необходимой валовой выручке не заявлены.

В соответствии с п. 92 Методических указаний величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы рассчитывается по формуле:



где:

 - объем собственных средств на реализацию инвестиционной программы, учтенный при установлении тарифов на (i-2)-й год и включающий амортизацию основных средств и нематериальных активов, расходы из прибыли и иные собственные средства, определенные инвестиционной программой, тыс. руб.;

 - объем фактического ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы в (i-2)-м году по стоимости, определенной в инвестиционной программе на год (i-2), тыс. руб.;

 - плановый размер финансирования инвестиционной программы, утвержденной в установленном порядке на (i-2)-й год, за счет всех источников финансирования, тыс. руб.

При корректировке НВВ на 2022 год показатель  равен нулю.

**«Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения»**

Регулирующим органом расходы по статье на 2022 год не утверждены. Организацией расходы по данной статье для учета в необходимой валовой выручке не заявлены.

В соответствии с п. 93 Методических указаний корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения осуществляется в соответствии с Основами ценообразования и определяется на i-год по формуле (36). Данная величина не может превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования, в абсолютном выражении.

, (36)

где:

 - агрегированный показатель надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, рассчитанный в соответствии с порядком и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденными приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 № 162/пр (зарегистрирован Минюстом России 23.07.2014, регистрационный № 33236), без учета показателей энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения;

 - максимальный процент корректировки i-го года, определяемый следующим образом:

для 2015 года:  = 1%;

для 2016 года:  = 1%;

для 2017 года:  = 2%;

начиная с 2018 года:  = 3%.

Плановые и фактические значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения (по услуге холодного водоснабжения питьевой водой) представлены в Таблице 5.

Таблица 5.

Показатели надежности, качества, энергетической эффективности

объектов централизованных систем холодного водоснабжения

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | План 2020 год | Факт 2020 года |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения | | | |
| 1.1. | Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км) | 0,18 | 0,17 |
| 1.2. | Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км) | 1,02 | 0,81 |
| 1. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов, в том числе уровень потерь воды | | | |
| 2.1. | Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах) | 58,01 | 58,01 |
| 2.2. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоподготовки и транспортировки питьевой воды, на единицу объема, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги водоснабжения (полный цикл) | 2,48 | 3,01 |

При корректировке НВВ на 2022 год показатель  равен нулю.

Исходя из анализа экономической обоснованности расходов **скорректированная величина необходимой валовой выручки**, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, по услуге холодного водоснабжения питьевой водой МУП Гурьевского муниципального района «УК ЖКХ» (Гурьевский муниципальный округ) **на 2022 год** составляет:

**НВВск 2022 = 16108,24 + 2557,80 + 25746,42 + 0 + 0 + 0 + 0 – 0 + (-501,95) + + 3398,20 = 47308,70 тыс. руб.**,

в том числе с календарной разбивкой по периодам:

с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 22420,97 тыс. руб.;

с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 24887,73 тыс. руб.

Распределение НВВ по периодам произведено исходя из не превышения уровня тарифа в 1 полугодии 2022 года над тарифом декабря 2021 года (68,26 руб./м3) на основании положений п. 9 Основ ценообразования.

Увеличение необходимой валовой выручки к установленной составляет *2466,77* тыс. руб., отклонение в сторону уменьшения от предложенной организацией составило *5963,98* тыс. руб.

**Натуральные показатели по холодному водоснабжению питьевой водой**

Согласно п. 4 Методических указаний расчетный объем отпуска воды, объем принятых сточных вод определяется, исходя из фактического объема отпуска воды (приема сточных вод) за последний отчетный год и динамики отпуска воды (приема сточных вод) за последние 3 года, в том числе с учетом подключения объектов потребителей к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения и прекращения подачи воды (приема сточных вод) в отношении объектов потребителей.

В соответствии с п. 5 Методических указаний объем отпускаемой воды определяется по формулам:





где:

 - объем воды, отпускаемой абонентам (планируемой к отпуску) в году i, тыс. куб. м;

 - расчетный объем воды, отпускаемой новым абонентам, подключившимся к централизованной системе водоснабжения в году i, за вычетом потребления воды абонентами, водоснабжение которых прекращено (планируется прекратить), тыс. куб. м. Указанная величина может принимать, в том числе, отрицательные значения;

 - планируемое в году i изменение (снижение) объема воды, отпускаемой гарантирующей организацией абонентам по отношению к году i-1, связанное с изменением нормативов потребления воды, тыс. куб. м. Указанная величина может принимать как положительные, так и отрицательные значения;

 - темп изменения (снижения) потребления воды. В случае, если данные об объеме отпуска воды в предыдущие годы недоступны, темп изменения (снижения) потребления воды рассчитывается без учета этих лет. Темп изменения (снижения) потребления воды не должен превышать 5 процентов в год.

Провести полноценный анализ динамики отпуска воды и принятых сточных вод за последние 3 года не представляется возможным, в связи с тем, что в июне 2018 года организации дополнительно передано имущество города Салаир.

Проанализировав представленные документы, специалист полагает экономически и технологически обоснованным принять показатели объемов обеспечения оказываемых услуг на 2022 год:

- по категориям потребителей по плановой смете 2021 года (655822,45 м3);

- на собственные нужды производства принят расход воды очистных сооружений г. Салаир (1105,95 м3) и рассчитан по проектной документации;

- расход воды на коммунально-бытовые нужды на уровне значений, по предложению организации (351,76 м3) и соответствует плановой смете 2021 года;

- расход воды на нужды предприятия (на промывку сетей) по плановым значениям 2021 года (16556,00 м3).

Объем воды, поданной в сеть 1564487,73 м3, рассчитан с учетом утвержденного уровня потерь воды 58,01% (907559,33 м3).

Планируемый объем отпущенной воды по категориям потребителей составил по периодам календарной разбивки:

с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 328464,20 м3;

с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 328464,20 м3.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Отпущено воды по категориям потребителей, м3 | | | | |
|  | Население | Бюджетные потребители | Прочие потребители | Собственные нужды производства | Всего: |
| 2022 год | | | | | |
| Утверждено  РЭК Кузбасса | 497670,63 | 22371,27 | 135780,55 | 1105,95 | 656928,40 |
| Предложение организации  в целях корректировки | 458499,15 | 17694,88 | 93543,06 | - | 569737,09 |
| Предложение  РЭК Кузбасса в целях корректировки | 497670,63 | 22371,27 | 135780,55 | 1105,95 | 656928,40 |

**Водоотведение**

Корректировка необходимой валовой выручки осуществляется в соответствии с главой VII Методических указаний.

Согласно п. 90 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа, установленного с применением метода индексации, в соответствии с пунктом 73 Основ ценообразования орган регулирования тарифов **ежегодно** уточняет необходимую валовую выручку регулируемой организации на следующий i-й год долгосрочного периода регулирования (начиная со второго года долгосрочного периода регулирования) с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Корректировка необходимой валовой выручки при методе индексации рассчитывается по формуле (32) Методических указаний:



где:

 - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

 - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов (прогнозных показателей, определенных в подпункте «в» пункта 16 Методических указаний) в соответствии с формулой (39) Методических указаний, тыс. руб.;

 - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с пунктами 49 и 88 Методических указаний, тыс. руб.;

 - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с формулой (39.1) Методических указаний, тыс. руб.;

 - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с пунктом 86 Методических указаний, тыс. руб.;

 - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с пунктом 28 Методических указаний, тыс. руб.;

 - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с пунктом 86(1) Методических указаний, тыс. руб.;

 - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, рассчитанная в соответствии с формулой (35) Методических указаний, тыс. руб.;

 - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, рассчитанная в соответствии с формулой (36) Методических указаний, тыс. руб.;

 - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 – последний год долгосрочного периода регулирования, i0 – первый год долгосрочного периода регулирования, рассчитанная в соответствии с пунктом 42 Методических указаний, тыс. руб.;

 - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, определяемая в соответствии с формулой (33) Методических указаний, тыс. руб.

При расчете статей расходов специалистом использовались:

- индексы потребительских цен на 2021 год – 106,0%, на 2022 год – 104,3% (далее – ИПЦ Минэкономразвития России);

- индексы цен производителей электрической энергии на 2021 год 103,4%, на 2022 год 103,5% (далее – ИЦП Минэкономразвития России).

Вышеуказанные индексы приняты согласно основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов, определенных в базовом варианте прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов, опубликованном 30.09.2021 года на официальном сайте Министерства экономического развития Российской Федерации (далее – прогноз Минэкономразвития России).

**Анализ экономической обоснованности расходов на 2022 год**

**Операционные расходы**

Согласно п. 95 Методических указаний операционные расходы определяются по формуле:



где:

i0 – первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

 - операционные расходы, определенные на i-й год исходя из плановых и уточненных параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

ОРi0 – базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования в соответствии с пунктом 45 Методических указаний, тыс. руб.;

ИЭР – индекс эффективности операционных расходов, установленный на j-й год и выраженный в процентах;

 - скорректированный прогнозный индекс изменения потребительских цен в j-м году;

 - скорректированный прогнозный индекс изменения количества активов в j-м году, рассчитываемый в соответствии с формулой 8.1 Методических указаний.

Индекс изменения количества активов рассчитывается по формуле:

, (8.1)

где:

 - индекс изменения количества активов в году i;

 - соответственно доля операционных расходов на транспортировку воды и сточных вод, установленная исходя из размера соответствующей доли расходов за последний отчетный год;

 - изменение количества условных метров водопроводной и (или) канализационной сети, эксплуатируемых регулируемой организацией, произошедшее в году i, выраженное в процентах;

 - изменение операционных расходов на водоподготовку, очистку сточных вод, связанное с вводом в эксплуатацию нового объекта водоподготовки, очистки сточных вод в году i, тыс. руб. Такая величина определяется органом регулирования тарифов при вводе объекта в эксплуатацию и в дальнейшем не уточняется и не корректируется.

Операционные расходыутверждены регулирующим органом на 2022 год в размере ***6988,02*** тыс. руб.

При расчете Операционных расходов на 2022 год регулятором использовались следующие показатели:

* базовый уровень операционных расходов 2021 года – ***6793,66*** тыс. руб.;
* индекс потребительских цен на 2022 год 103,9%, согласно прогнозу Минэкономразвития России от 26.09.2020;
* индекс эффективности операционных расходов 1%;
* индекс изменения количества активов 0%.

Базовый уровень операционных расходов на первый год долгосрочного периода регулирования рассчитывался с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с пунктами 17 – 26 Методических указаний.

При **корректировке** Операционных расходов на 2022 год регулятором использовались следующие показатели:

* базовый уровень операционных расходов 2021 года – ***6793,66*** тыс. руб.;
* индекс потребительских цен на 2022 год – 104,3%;
* индекс эффективности операционных расходов 1%;
* индекс изменения количества активов 0,0%.

Таким образом, в процессе экспертизы операционные расходы на 2022 год определены в сумме ***7014,93*** тыс. руб.

ОР2022 = 6793,66 х [(1- 1%/100%) х (1+0,043)] х (1+0) = 7014,93 тыс. руб.

Увеличение затрат по отношению к утвержденным составило ***26,90*** тыс. руб., отклонение в сторону увеличения затрат от предложенных организацией ***20,85*** тыс. руб.

Расходы на электрическую энергию

В соответствии с п. 95 Методических указаний расходы на приобретение энергетических ресурсов, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются по формулам:





где:

 - удельное потребление электрической энергии в i-м году, установленное на соответствующий год, тыс. кВтч/куб. м;

 - скорректированный объем поданной воды (принятых сточных вод) в i-м году, тыс. куб. м;

 - скорректированная цена на электрическую энергию, определяемая в i-м году, руб./кВт час.

Поставщиком электрической энергии является ОАО «Кузбассэнергосбыт» на основании договора электроснабжения от 01.01.2018 № 630662, дополнительное соглашение от 26.06.2018 (объекты г. Салаир) (том 1, стр. 94-131). Оборудование МУП Гурьевского муниципального района «УК ЖКХ» потребляет электрическую энергию по уровню напряжения НН, СН2, СН1.

Договор заключен в соответствии с п. 17 «Прямые закупки (закупки у единственного поставщика)» Положения о закупках без проведения процедуры торгов.

Расходы по статье утверждены регулирующим органом на 2022 год в размере *2843,74* тыс. руб., в том числе:

по уровню напряжения НН ***234,97*** тыс. руб.: объем энергии ***29,17*** тыс. кВт\*ч, тариф ***8,06*** руб./кВт\*ч;

по уровню напряжения СН2 ***2608,77*** тыс. руб.: объем энергии ***466,50*** тыс. кВт\*ч, тариф ***5,59*** руб./кВт\*ч.

Организацией в целях корректировки на 2022 год расходы заявлены в размере *2943,86* тыс. руб., в том числе:

по уровню напряжения НН ***232,55*** тыс. руб.: объем энергии ***29,17*** тыс. кВт\*ч, тариф ***7,97*** руб./кВт\*ч;

по уровню напряжения СН2 ***2711,31*** тыс. руб.: объем энергии ***466,50*** тыс. кВт\*ч, тариф ***5,81*** руб./кВт\*ч.

В процессе экспертизы определены расходы в сумме *2911,03* тыс. руб., в том числе:

по уровню напряжения НН ***230,09*** тыс. руб.: объем энергии ***29,17*** тыс. кВт\*ч рассчитан по утвержденному удельному расходу на 2022 год – 2,01 кВт\*ч/м3, тариф ***7,89*** руб./кВт\*ч рассчитан по средневзвешенному тарифу факта 2020 года, с учетом ИЦП Минэкономразвития России в сфере электроэнергии на 2021 год 103,4%, на 2022 год 103,5%;

по уровню напряжения СН2 ***2680,94*** тыс. руб.: объем энергии ***466,50*** тыс. кВт\*ч. рассчитан по утвержденному удельному расходу на 2022 год – 2,01 кВт\*ч/м3, тариф ***5,75*** руб./кВт\*ч. рассчитан по средневзвешенному тарифу факта 2020 года, с учетом ИЦП Минэкономразвития России в сфере электроэнергии на 2021 год 103,4%, на 2022 год 103,5%.

Расчет среднего тарифа факта 2020 года представлен в таблице 6, расчет основан на представленных счетах-фактурах и расшифровках (том 1, стр. 132-143, расшифровки представлены в электронном виде).

Увеличение затрат по отношению к утвержденным составило *67,29* тыс. руб., отклонение в сторону уменьшения затрат от предложенных организацией ***32,83*** тыс. руб.

Таблица 6.



Амортизация

В соответствии с п. 28 Методических указаний расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, относимые к объектам централизованной системы водоснабжения, учитываются при установлении тарифов в сфере водоотведения на очередной период регулирования в размере, определенном в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете.

Расходы на амортизацию регулирующим органом на 2022 год не утверждены. Предприятием в целях корректировки затраты не заявлены.

Неподконтрольные расходы

Неподконтрольные расходы в соответствии с Методическими указаниями включают в себя:

1) расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности;

2) расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе обязательного страхования, предусмотренных законодательными актами Российской Федерации, включая плату за негативное воздействие на окружающую среду, в пределах, установленных для регулируемой организации нормативов и (или) лимитов;

3) расходы на арендную плату и лизинговые платежи, размер которых определяется с учетом требований, предусмотренных пунктом 29 Методических указаний;

4) расходы по сомнительным долгам для гарантирующей организации в размере не более 2 процентов от необходимой валовой выручки, относимой на население (абонентов, предоставляющих коммунальные услуги в сфере водоснабжения и водоотведения населению) за предыдущий период регулирования;

5) экономию средств, достигнутую в результате снижения расходов предыдущего долгосрочного периода регулирования и рассчитанную в соответствии с пунктами 53 – 60 Методических указаний;

6) расходы на обслуживание бесхозяйных сетей, эксплуатируемых регулируемой организацией в размере, определенном органом регулирования тарифов исходя из стоимости мероприятий по реконструкции и модернизации, текущему и капитальному ремонту таких сетей;

7) расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов, не учтенных органом регулирования тарифов при установлении тарифов в прошлые периоды регулирования, и (или) недополученных доходов;

8) расходы на концессионную плату;

9) расходы концессионера на осуществление государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации права собственности концедента на водопроводные сети и насосные станции, канализационные сети, канализационные насосные станции в составе объекта концессионного соглашения и (или) в составе иного передаваемого концедентом концессионеру по концессионному соглашению недвижимого имущества, технологически и функционально связанного с объектом концессионного соглашения, принадлежащего концеденту на праве собственности и (или) находящегося во владении и (или) в пользовании государственного или муниципального унитарного предприятия на праве хозяйственного ведения или оперативного управления, государственного или муниципального бюджетного или автономного учреждения на праве оперативного управления, учредителем которых является концедент, не прошедшего в установленном законодательством Российской Федерации порядке государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации прав, сведения о котором отсутствуют в Едином государственном реестре недвижимости, в размере фактически понесенных расходов на уплату государственной пошлины за совершение соответствующих действий.

10) расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и проценты по ним, с учетом положений, предусмотренных пунктом 20 Методических указаний.

Неподконтрольные расходы утверждены регулирующим органом на 2022 год в размере *100,11* тыс. руб., организацией неподконтрольные расходы в целях корректировки предложены в размере *15595,46* тыс. руб.

В процессе экспертизы определены расходы в сумме *105,91* тыс. руб., (увеличение затрат по отношению к утвержденным составило *5,80* тыс. руб., отклонение в сторону уменьшения затрат от предложенных организацией составило *15489,55* тыс. руб.), в том числе:

- По статье «Реагенты» регулирующим органом на 2022 год расходы не утверждены.

Организацией в целях корректировки расходы заявлены в размере *4158,97* тыс. руб., в том числе:

- гидроксохлорид алюминия марки Б в размере ***3923,89*** тыс. руб. в количестве ***23,78*** тн. по цене ***165001,05*** руб./тн.;

- флокулянт «Праестол 650TR» в размере ***2,57*** тыс. руб. в количестве ***0,006*** тн. по цене ***428333,33*** руб./тн.;

- меласса свекловичная в размере ***85,81*** тыс. руб. в количестве ***3,58*** тн. по цене ***24000,78*** руб./тн.;

- овицидный препарат «Бингсти» 10% в размере ***146,16*** тыс. руб. в количестве ***0,13287*** л. по цене ***1100,02*** руб./л.;

- лимонная кислота в размере ***0,54*** тыс. руб. в количестве ***0,0077*** тн. по цене ***70129,87*** руб./тн.

В процессе экспертизы на 2022 год расходы не приняты в виду отсутствия фактического использования реагентов в 2020 году.

- По статье «Затраты на покупную тепловую энергию» регулирующим органом на 2022 год расходы не утверждены, организацией в целях корректировки расходы заявлены в размере *1630,70* тыс. руб. В процессе экспертизы определены расходы в сумме *1622,87* тыс. руб. и включены в смете на водоснабжение для выравнивания роста тарифов между видами деятельности.

Расходы по статье приняты на основании договоров на теплоснабжение и поставку горячей воды, заключенных с ООО «Теплоресурс»:

- от 15.09.2020 № 59-20-20 (новые очистные сооружения) (том 2, стр. 233-237).

В расчет расходов приняты тарифы в соответствии с постановлением РЭК Кузбасса:

- от 10.03.2020 № 30 «Об установлении ООО «Теплоресурс» долгосрочных тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке Гурьевского муниципального округа, на 2020-2030 годы» (в редакции постановления РЭК Кузбасса от 18.12.2020 № 711).

Расчет расходов на 2022 год произведен по количеству тепловой энергии и горячей воды по представленным договорам с учетом тарифов на 1 полугодие 2022 года на уровне тарифов 2 полугодия 2021 года по вышеуказанному постановлению, тариф на 2 полугодие 2022 года принят по тарифу 1 полугодия 2022 года, с учетом ИЦП Минэкономразвития России на 2022 год 103,5%.

Расчет расходов на 2022 год представлен в приложении 1 к Экспертному заключению.

В подтверждение фактических расходов организацией представлены следующие документы:

- договор от 17.10.2018 № 64-20-18 ООО «Теплоресурс», со счетами-фактурами (январь 2020-май 2020) (том 2, стр. 175-209);

- договор от 01.01.2020 № 61-20-20/1 ООО «Теплоресурс», со счетами-фактурами (январь 2020-март 2020 (с 01.03.2020 по 10.03.2020)) (том 2, стр. 210-220);

- договор от 11.03.2020 № 57-20-20 ООО «Теплоресурс», со счетами-фактурами (март 2020 (с 11.03.2020 по 31.03.2020)-май 2020) (том 2, стр. 221-232);

- счета-фактуры за период с сентября 2020 по декабрь 2020 (том 2, стр. 238-245);

- карточка счета 20.01 за 2020 год по статье затрат «Очистные сооружения», номенклатурной группы «Отопление» (том 2, стр. 166-170);

- карточка счета 20.01 за 2020 год по статье затрат «Мастерские», номенклатурной группы «Отопление» (том 2, стр. 158-162);

- карточка счета 20.01 за 2020 год по статье затрат «Очистные сооружения», номенклатурной группы «Горячее водоснабжение» (том 2, стр. 171-174).

- По статье «Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов».

При определении размера расходов, связанных с уплатой налогов и сборов, учитываются:

налог на прибыль;

налог на имущество организаций;

земельный налог;

водный налог и плата за пользование водным объектом;

транспортный налог;

прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходов;

плата за негативное воздействие на окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду, размер которой определяется исходя из того, что указанные выбросы (сбросы) и размещение осуществляются в пределах установленных нормативов и (или) лимитов, в том числе в соответствии с планами снижения сбросов.

- По статье «Плата за негативное воздействие на окружающую среду» регулирующим органом на 2022 год затраты не утверждены, организацией в целях корректировки затраты заявлены в размере *57,73* тыс. руб. В процессе экспертизы определены расходы в сумме *2,86* тыс. руб.

Расходы по статье приняты по факту 2020 года (*2,59* тыс. руб.) в соответствии с представленной декларацией (том 2, стр. 269-286) и рассчитаны в соответствии с п. 30 Методических указаний в пределах установленных лимитов, с учетом ИПЦ Минэкономразвития России на 2021 год 106,0%, на 2022 год 104,3%.

- По статье «Единый налог, уплачиваемый организацией, применяющей упрощенную систему налогообложения» регулирующим органом на 2022 год утверждены затраты в размере *100,11* тыс. руб. Предприятием в целях корректировки предложены затраты в размере *857,36* тыс. руб. В процессе экспертизы определены расходы в сумме *103,05* тыс. руб.

Расходы рассчитаны в размере 1% от необходимой валовой выручки, в соответствии с абзацем 2 п. 1 ст. 346.20 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ.

В подтверждение фактических расходов организацией представлены следующие документы:

- распределение единого налога, уплачиваемого организацией, применяющей упрощенную систему налогообложения по видам деятельности согласно выручке за 2020 год (том 2, стр. 289);

- налоговая декларация по налогу, уплачиваемому в связи с применением упрощенной системы налогообложения (том 2, стр. 290-292).

- По статье «**Отклонение фактически достигнутого объема поданной воды или принятых сточных вод»** на 2022 год регулирующим органом расходы не утверждены. Предприятием в целях корректировки затраты заявлены в размере 374,53 тыс. руб.

В данной статье предприятием учтены доходы организации, не полученные в связи со снижением фактических объемов реализации сточных вод по сравнению с плановыми за 2020 год.

Недополученные доходы за 2020 год учтены регулятором при расчете расходов по статье **«Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов»** в соответствии с главой VII Методических указаний.

- по статье «**Экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении регулируемых тарифов в предыдущие периоды регулирования**» на 2022 год регулирующим органом расходы не утверждены. Предприятием в целях корректировки затраты заявлены в размере 8516,17 тыс. руб.

В данной статье предприятием учтена разница по статьям расходов между фактически понесенными и утвержденными на 2020 год.

Экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении регулируемых тарифов в предыдущие периоды регулирования за 2020 год учтены регулятором при расчете расходов по статье **«Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов»** в соответствии с главой VII Методических указаний.

**Нормативная прибыль**

В соответствии с п. 86 Методических указаний величина нормативной прибыли на i-й год, определяется в соответствии с формулой 30.1 Методических указаний, за исключением объектов, находящихся в государственной или муниципальной собственности и эксплуатируемых регулируемой организацией на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 г.

В отношении объектов, находящихся в государственной или муниципальной собственности и эксплуатируемых регулируемой организацией на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 г., нормативная прибыль определяется в соответствии с формулой 31 настоящего пункта.





где:

 - величина нормативной прибыли, тыс. руб.;

 - величина нормативной прибыли в отношении объектов, находящихся в государственной или муниципальной собственности и эксплуатируемых регулируемой организацией на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 г., тыс. руб.;

 - нормативный уровень прибыли, установленный на i-й год в соответствии с пунктом 84 Методических указаний, %. Нормативный уровень прибыли устанавливается в процентах от необходимой валовой выручки на каждый год долгосрочного периода регулирования с учетом планируемых экономически обоснованных расходов из прибыли, в том числе необходимости в осуществлении инвестиций, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации, в номинальном выражении после уплаты налога на прибыль;

 - величина необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенная на i-й год без учета объема плановой (расчетной) прибыли от регулируемого вида деятельности и величины налога на прибыль, тыс. руб.;

КВi - расходы на капитальные вложения (инвестиции), определяемые в соответствии с инвестиционными программами в размере, предусмотренном утвержденной инвестиционной программой такой организации на соответствующий год ее действия с учетом источников финансирования, определенных инвестиционной программой, за исключением расходов на капитальные вложения (инвестиции), осуществляемых за счет платы за подключение к централизованной системе водоснабжения и (или) водоотведения, сумм амортизации, средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации, тыс. руб. В указанную величину также не включаются расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы;

 - расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы, в размере, определяемом исходя из срока их возврата, предусмотренного договорами займа и кредитными договорами. При этом размер процентов по таким займам и кредитам, включаемый в величину нормативной прибыли регулируемой организации, определяется с учетом положений пункта 15 Основ ценообразования, тыс. руб.;

КДi - экономически обоснованные расходы на выплаты, предусмотренные коллективными договорами, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (расходов, относимых на прибыль после налогообложения) в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации, тыс. руб.

Величина нормативного уровня прибыли может быть определена органом регулирования тарифов по годам в течение долгосрочного периода регулирования на разном уровне в соответствии с мероприятиями, предусмотренными инвестиционной программой.

При определении нормативного уровня прибыли учитываются расходы, предусмотренные пунктом 31 Методических указаний.

Долгосрочными параметрами регулирования тарифов на водоотведение нормативный уровень прибыли для организации утвержден в размере 0,00%.

Инвестиционная программа в сфере водоотведения на 2021-2025 гг. для МУП Гурьевского муниципального района «УК ЖКХ» (Гурьевский муниципальный округ) не утверждена.

**Прибыль на социальное развитие, поощрение**

Расходы по статье на 2022 год регулирующим органом не утверждены. Организацией расходы по данной статье для учета в необходимой валовой выручке не заявлены.

**Расчетная предпринимательская прибыль**

В соответствии с п. 32(1) Методических указаний расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации определяется в размере 5 процентов включаемых в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования расходов, указанных в п.п. 1 - 7 п. 15 Методических указаний, с учетом особенностей, предусмотренных п. 47(2) Основ ценообразования.

Согласно п. 47(2) Основ ценообразования при установлении (корректировке) тарифов в сфере водоснабжения и (или) водоотведения на 2018 год и последующие периоды регулирования расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации не устанавливается для регулируемой организации:

- являющейся государственным или муниципальным унитарным предприятием;

- владеющей объектом (объектами) централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения исключительно на основании договора (договоров) аренды, заключенного на срок менее 3 лет.

На основании вышеизложенного, в соответствии с п. 47(2) Основ ценообразования расходы по данной статье не подлежат включению в необходимую валовую выручку рассматриваемого предприятия, в связи с тем, что оно является муниципальным.

Расходы по статье на 2022 год не утверждены. Организацией расходы по данной статье для учета в необходимой валовой выручке не заявлены.

**Корректировка необходимой валовой выручки**

**«Корректировка необходимой валовой выручки в целях сглаживания тарифов»**

Регулирующим органом расходы по статье на 2022 год не утверждены. Организацией расходы по данной статье для учета в необходимой валовой выручке не заявлены.

В соответствии с п. 85 Методических указаний, в целях недопущения резких изменений уровня тарифов в течение регулируемого долгосрочного периода, специалистом РЭК Кузбасса может производиться корректировка общей суммы необходимой валовой выручки. Расчет величины сглаживания необходимой валовой выручки рассчитывается по следующей формуле в соответствии с п. 42 Методических указаний:

,

где:

 - величина изменения необходимой валовой выручки, определяемого на год i, производимого в целях сглаживания тарифов. Величина сглаживания определяется при установлении или корректировке тарифа на долгосрочный период регулирования;

 - величина сглаживания необходимой валовой выручки, определенная органом регулирования. Величина сглаживания, примененная органом регулирования в расчетном периоде регулирования (i) в течение долгосрочного периода регулирования, сводится к нулю не позднее последнего расчетного периода регулирования текущего долгосрочного периода регулирования;

 - необходимая валовая выручка, устанавливаемая на год i долгосрочного периода регулирования без учета сглаживания, тыс. руб.

В соответствии с вышеуказанным пунктом Методических указаний, в целях недопущения резких изменений уровня тарифов в течение регулируемого долгосрочного периода, специалистом регулирующего органа произведена корректировка общей суммы необходимой валовой выручки 2021 года в сторону уменьшения на сумму 1176,85 тыс. руб., в 2022 году в сторону увеличения 79,73 тыс. руб.

При корректировке 2022 года в расходы учтена сумма корректировки в сторону уменьшения в размере 724,07 тыс. руб.

Возврат сглаживания регулятором планируется произвести при корректировке 2023-2025 года.

Расчетная величина корректировки необходимой валовой выручки в целях сглаживания тарифов, принятая регулятором, не превышает максимально допустимый размер сглаживания 12%, предусмотренный условиями вышеуказанной формулы Методических указаний.

**«Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов»**

Регулирующим органом расходы по статье на 2022 год не утверждены. Организацией расходы по данной статье для учета в необходимой валовой выручке не заявлены.

В соответствии с п. 91 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (33) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.



где:

 - фактическая величина необходимой валовой выручки в (i-2)-м году, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, в том числе с учетом фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), определяемая в соответствии с формулой (38) Методических указаний;

 - выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в (i-2)-м году, определяемая исходя из фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в (i-2)-м году и тарифов, установленных в соответствии с главой VII Методических указаний на (i-2)-й год, без учета уровня собираемости платежей.

Согласно п. 95 Методических указаний необходимая валовая выручка, определяемая на i-2-й год на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, установленная с применением метода индексации, рассчитывается с учетом пунктов 22 - [23](consultantplus://offline/ref=86F7B0ACBCC8A3BDC9BA234FA4EF1286F789835BE8F185CD89371811B687AFFB56AEB292774DB689102AD8A34C058366C2C1E6E1335FD62Ai5FEK) Основ ценообразования по формуле (38):



где:

 - операционные расходы, в i-2 году, определенные исходя из уточненных параметров расчета тарифов (индексов) в соответствии с формулой (40) Методических указаний, тыс. руб.;

 - фактические документально подтвержденные неподконтрольные расходы в (i-2)-м году, определяемые с учетом пунктов 22, 29, 49, [51](consultantplus://offline/ref=3BA6FA74A50E718E896531E72E8AA562FB3430D6E311DF667BD716ED2D9D3612CCF2EE1AA74099A5504CF8837583645003327A1CE2F113E4P9I4K) - 60 и 88 Методических указаний;

 - расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды в (i-2)-м году, определенные исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, рассчитываемые в соответствии с формулой (40.1) Методических указаний, тыс. руб.;

 - расходы на амортизацию в (i-2)-м году, определенные исходя из фактического состава имущества в (i-2)-м году в соответствии с пунктом 28 Методических указаний, тыс. руб.;

 - величина нормативной прибыли в (i-2)-м году, определяемая в соответствии с пунктом 86 Методический указаний, тыс. руб.;

 - расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации в (i-2)-м году, определяемая в соответствии с пунктом 86(1) Методических указаний исходя из скорректированных расходов, тыс. руб.;

,, ,  - показатели, утвержденные и учтенные органом регулирования в i-2 году, тыс. руб.

Операционные расходы и расходы на приобретение энергетических





ресурсов, скорректированные или определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, фактическая суммарная экономия от снижения операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определяются по формулам:





где:

i0 - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

 - операционные расходы, определенные на i-й год исходя из плановых и уточненных параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

ОРi0 - базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования в соответствии с пунктом 45 Методических указаний, тыс. руб.;

ИЭР - индекс эффективности операционных расходов, установленный на j-й год и выраженный в процентах;

 - скорректированный прогнозный индекс изменения потребительских цен в j-м году;

 - скорректированный прогнозный индекс изменения количества активов в j-м году, рассчитываемый в соответствии с формулой 8.1 Методических указаний;

 - удельное потребление электрической энергии в i-м году, установленное на соответствующий год, тыс. кВтч/куб. м;

 - скорректированный объем поданной воды (принятых сточных вод) в i-м году, тыс. куб. м;

 - скорректированная цена на электрическую энергию, определяемая в i-м году, руб./кВт час;

 - скорректированный объем потребления z-го энергетического ресурса (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя в i-м году;

 - скорректированная стоимость покупки единицы z-го энергетического ресурса (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя в



i-м году;









где:

i0 - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

 - операционные расходы, определенные на (i-2)-й год исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

 - базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования в соответствии с пунктом 45 Методических указаний, тыс. руб.;

 - индекс эффективности операционных расходов, установленный на j-й год и выраженный в процентах;

 - фактический индекс изменения потребительских цен в j-м году;

 - фактический индекс изменения количества активов в (j)-м году, рассчитываемый в соответствии с формулой 8.1 Методических указаний;

 - расходы на электрическую энергию, определенные на (i-2)-й год исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

 - удельное потребление электрической энергии в (i-2)-м году, установленное на соответствующий год, тыс. кВтч/куб. м;

 - фактический объем поданной воды (принятых сточных вод) в i-2 году, тыс. куб. м;

 - фактическая (расчетная) цена на электрическую энергию, определяемая в i-2 году, руб./кВт час;

 расходы на энергетические ресурсы (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя, определенные на (i-2)-й год исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

 - фактический объем потребления z-го энергетического ресурса (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя) в i-2 году;

 - фактическая стоимость покупки единицы z-го энергетического ресурса (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя) в i-2 году;

 - фактическая суммарная экономия от снижения операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая регулируемой организацией в предыдущем долгосрочном периоде регулирования и включаемая в состав неподконтрольных расходов в i-м году при i = [1; 5], тыс. руб.;

 - суммарная экономия от снижения операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая регулируемой организацией в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, учтенная органом регулирования при установлении тарифов на год (i-2) в составе неподконтрольных расходов в (i-2)-м году при i = [1; 5], рассчитанная в соответствии с пунктом 56 Методических указаний, тыс. руб.

На основании вышеизложенного **расчет корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, по услуге водоотведение** представлен в Таблице 7.

Таблица 7.



Корректировка НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, по услуге водоотведение, рассчитанная по итогу 2020 года составила 997,94 тыс. руб.

**«Величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы»**

Регулирующим органом расходы по статье на 2022 год не утверждены. Организацией расходы по данной статье для учета в необходимой валовой выручке не заявлены.

В соответствии с п. 92 Методических указаний величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы рассчитывается по формуле:



где:

 - объем собственных средств на реализацию инвестиционной программы, учтенный при установлении тарифов на (i-2)-й год и включающий амортизацию основных средств и нематериальных активов, расходы из прибыли и иные собственные средства, определенные инвестиционной программой, тыс. руб.;

 - объем фактического ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы в (i-2)-м году по стоимости, определенной в инвестиционной программе на год (i-2), тыс. руб.;

 - плановый размер финансирования инвестиционной программы, утвержденной в установленном порядке на (i-2)-й год, за счет всех источников финансирования, тыс. руб.

При корректировке НВВ на 2022 год показатель  равен нулю.

**«Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения»**

Регулирующим органом расходы по статье на 2022 год не утверждены. Организацией расходы по данной статье для учета в необходимой валовой выручке не заявлены.

В соответствии с п. 93 Методических указаний корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения осуществляется в соответствии с Основами ценообразования и определяется на i-год по формуле (36). Данная величина не может превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования, в абсолютном выражении.

, (36)

где:

 - агрегированный показатель надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, рассчитанный в соответствии с порядком и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденными приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 № 162/пр (зарегистрирован Минюстом России 23.07.2014, регистрационный № 33236), без учета показателей энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения;

 - максимальный процент корректировки i-го года, определяемый следующим образом:

для 2015 года:  = 1%;

для 2016 года:  = 1%;

для 2017 года:  = 2%;

начиная с 2018 года:  = 3%.

Плановые и фактические значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения (по услуге водоотведения) представлены в Таблице 8.

Таблица 8.

Показатели надежности, качества, энергетической эффективности

объектов централизованных систем водоотведения

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | План 2020 год | Факт 2020 года |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. Показатели надежности и бесперебойности водоотведения | | | |
| 1.2. | Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км) | 1,02 | 0,81 |
| 1. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов | | | |
| 2.1. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоотведения сточных вод, на единицу объема отводимых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоотведению | 0,90 | 1,86 |

При корректировке НВВ на 2022 год показатель  равен нулю.

Исходя из анализа экономической обоснованности расходов **скорректированная величина необходимой валовой выручки**, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, по услуге водоотведения МУП Гурьевского муниципального района «УК ЖКХ» (Гурьевский муниципальный округ) **на 2022 год** составляет:

**НВВск 2022 = 7014,93 + 105,91 + 2911,03 + 0 + 0 + 0 + 0 – 0 + (-724,07) + + 997,94 = 10305,74 тыс. руб.**,

в том числе с календарной разбивкой по периодам:

с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 4861,20 тыс. руб.;

с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 5444,54 тыс. руб.

Распределение НВВ по периодам произведено исходя из не превышения уровня тарифа в 1 полугодии 2022 года над тарифом декабря 2021 года (39,50 руб./м3) на основании положений п. 9 Основ ценообразования.

Увеличение необходимой валовой выручки к установленной составляет *294,13* тыс. руб., отклонение в сторону уменьшения от предложенной организацией составило *15301,24* тыс. руб.

**Натуральные показатели по водоотведению**

Согласно п. 4 Методических указаний расчетный объем отпуска воды, объем принятых сточных вод определяется, исходя из фактического объема отпуска воды (приема сточных вод) за последний отчетный год и динамики отпуска воды (приема сточных вод) за последние 3 года, в том числе с учетом подключения объектов потребителей к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения и прекращения подачи воды (приема сточных вод) в отношении объектов потребителей.

В соответствии с п. 5 Методических указаний объем отпускаемой воды определяется по формулам:





где:

 - объем воды, отпускаемой абонентам (планируемой к отпуску) в году i, тыс. куб. м;

 - расчетный объем воды, отпускаемой новым абонентам, подключившимся к централизованной системе водоснабжения в году i, за вычетом потребления воды абонентами, водоснабжение которых прекращено (планируется прекратить), тыс. куб. м. Указанная величина может принимать, в том числе, отрицательные значения;

 - планируемое в году i изменение (снижение) объема воды, отпускаемой гарантирующей организацией абонентам по отношению к году i-1, связанное с изменением нормативов потребления воды, тыс. куб. м. Указанная величина может принимать как положительные, так и отрицательные значения;

 - темп изменения (снижения) потребления воды. В случае, если данные об объеме отпуска воды в предыдущие годы недоступны, темп изменения (снижения) потребления воды рассчитывается без учета этих лет. Темп изменения (снижения) потребления воды не должен превышать 5 процентов в год.

Провести полноценный анализ динамики отпуска воды и принятых сточных вод за последние 3 года не представляется возможным, в связи с тем, что в июне 2018 года организации дополнительно передано имущество города Салаир.

Проанализировав представленные документы, специалист полагает экономически и технологически обоснованным принять показатели объемов обеспечения оказываемых услуг на период 2022 года:

- по категориям потребителей по плановой смете 2021 года (245030,62 м3);

- объемы сточных вод от собственных нужд производства (1105,95 м3) приняты по предложению организации, что также соответствует плановым значениям 2021 года;

- на хозяйственные нужды предприятия по предложению организации, что также соответствует плановым значениям 2021 года (371,48 м3).

Планируемый объем принятых сточных вод по категориям потребителей составил по периодам календарной разбивки:

с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 123068,29 м3;

с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 123068,29 м3.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Принято сточных вод по категориям потребителей, м3 | | | | |
|  | Население | Бюджетные потребители | Прочие потребители | Собственные нужды производства | Всего: |
| 2022 год | | | | | |
| Утверждено  РЭК Кузбасса | 202731,70 | 13196,98 | 29101,94 | 1105,95 | 246136,57 |
| Предложение организации  в целях корректировки | 202454,85 | 6938,29 | 23586,91 | 1105,95 | 234086,00 |
| Предложение  РЭК Кузбасса в целях корректировки | 202731,70 | 13196,98 | 29101,94 | 1105,95 | 246136,57 |

**Расчет одноставочных тарифов в сфере холодного водоснабжения питьевой водой, водоотведения**

Тарифы регулируемых организаций на холодное водоснабжение, водоотведение, без дифференциации в виде одноставочных тарифов рассчитываются в соответствии с формулой:

, (42)

где:

 - тариф регулируемой организации, устанавливаемый на i-ый год, руб./куб. м;

 - необходимая валовая выручка регулируемой организации, относящаяся на соответствующий регулируемый вид деятельности, рассчитанная на i-ый год, руб.;

 - объем отпускаемой i-той регулируемой организацией воды (принимаемых сточных вод) абонентам и другим регулируемым организациям, куб. м.

Исходя из вышеизложенного, предлагается установить (скорректировать) МУП Гурьевского муниципального района «УК ЖКХ» (Гурьевский муниципальный округ) тарифы на питьевую воду, водоотведение в целях корректировки долгосрочных тарифов на 2022 год с календарной разбивкой:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Предприятие | Год долгосрочного периода | Календарная разбивка | Тарифы, руб./м3 | Рост к предыдущему периоду, % |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| Питьевая вода | | | | |
| МУП Гурьевского муниципального района «УК ЖКХ» | 2022 | с 01.01.2022  по 30.06.2022 | 68,26 | 0,00 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 75,77 | 11,0 |
| Водоотведение | | | | |
| МУП Гурьевского муниципального района «УК ЖКХ» | 2022 | с 01.01.2022  по 30.06.2022 | 39,50 | 0,00 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 44,24 | 12,0 |

|  |  |
| --- | --- |
|  |  |

Приложение №1 к Экспертному заключению



Приложение № 3 к протоколу № 69

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 26.10.2021

**Производственная программа**

**МУП Гурьевского муниципального района «УК ЖКХ»**

**(Гурьевский муниципальный округ) в сфере холодного водоснабжения питьевой водой, водоотведения**

**на период с 01.01.2021 по 31.12.2025**

Раздел 1. Паспорт производственной программы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации | МУП Гурьевского муниципального района «УК ЖКХ» |
| Юридический адрес, почтовый адрес | Юридический адрес: 652780, Кемеровская область,  Гурьевский район, г. Гурьевск,  ул. Мичурина, 11А  Почтовый адрес: 652774,  Кемеровская область, Гурьевский район, с. Малая Салаирка,  ул. Школьная, 15А |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу | Региональная энергетическая комиссия Кузбасса |
| Юридический адрес, почтовый адрес уполномоченного органа, утвердившего программу | 650993, г. Кемерово,  ул. Н. Островского, д. 32 |

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем холодного водоснабжения и (или) водоотведения

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реализации | Финансовые потребности, тыс. руб.  (НДС не облагается) | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| 1. Холодное водоснабжение | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |
| 1. Водоотведение | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |

Раздел 3. Перечень плановых мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды и (или) качества очистки сточных вод

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реализации | Финансовые потребности, тыс. руб.  (НДС не облагается) | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| 1. Холодное водоснабжение | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |
| 1. Водоотведение | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |

Раздел 4. Перечень плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности холодного водоснабжения (в том числе по снижению потерь воды при транспортировке) и (или) водоотведения

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реализации | Финансовые потребности, тыс. руб.  (НДС не облагается) | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| 1. Холодное водоснабжение | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |
| 1. Водоотведение | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |

Раздел 5. Планируемые объемы подачи питьевой воды и объемы принимаемых сточных вод

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | 2021 год | | 2022 год | | 2023 год | | 2024 год | | 2025 год | |
| с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| 1. Холодное водоснабжение питьевой водой | | | | | | | | | | | | |
| 1.1. | Поднято воды | м3 | 790697,8 | 790697,8 | 790697,8 | 790697,8 | 790697,8 | 790697,8 | 790697,8 | 790697,8 | 790697,8 | 790697,8 |
| 1.2. | Получено со стороны | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.3. | Расход воды на коммунально-бытовые нужды | м3 | 175,9 | 175,9 | 175,9 | 175,9 | 175,9 | 175,9 | 175,9 | 175,9 | 175,9 | 175,9 |
| 1.4. | Расход воды на нужды предприятия: | м3 | 8278,0 | 8278,0 | 8278,0 | 8278,0 | 8278,0 | 8278,0 | 8278,0 | 8278,0 | 8278,0 | 8278,0 |
| 1.4.1. | - на очистные сооружения | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.2. | - на промывку сетей | м3 | 8278,0 | 8278,0 | 8278,0 | 8278,0 | 8278,0 | 8278,0 | 8278,0 | 8278,0 | 8278,0 | 8278,0 |
| 1.4.3. | - прочие | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.5. | Объем пропущенной воды через очистные сооружения | м3 | 677193,3 | 677193,3 | 677193,3 | 677193,3 | 677193,3 | 677193,3 | 677193,3 | 677193,3 | 677193,3 | 677193,3 |
| 1.6. | Подано воды в сеть | м3 | 782243,9 | 782243,9 | 782243,9 | 782243,9 | 782243,9 | 782243,9 | 782243,9 | 782243,9 | 782243,9 | 782243,9 |
| 1.7. | Потери воды | м3 | 453779,7 | 453779,7 | 453779,7 | 453779,7 | 453779,7 | 453779,7 | 453779,7 | 453779,7 | 453779,7 | 453779,7 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| 1.8. | Уровень потерь к объему поданной воды в сеть | % | 58,01 | 58,01 | 58,01 | 58,01 | 58,01 | 58,01 | 58,01 | 58,01 | 58,01 | 58,01 |
| 1.9. | Отпущено воды по категориям потребителей | м3 | 328464,2 | 328464,2 | 328464,2 | 328464,2 | 328464,2 | 328464,2 | 328464,2 | 328464,2 | 328464,2 | 328464,2 |
| 1.9.1. | Потребитель-ский рынок | м3 | 327911,2 | 327911,2 | 327911,2 | 327911,2 | 327911,2 | 327911,2 | 327911,2 | 327911,2 | 327911,2 | 327911,2 |
| 1.9.1.1. | - население | м3 | 248835,3 | 248835,3 | 248835,3 | 248835,3 | 248835,3 | 248835,3 | 248835,3 | 248835,3 | 248835,3 | 248835,3 |
| 1.9.1.2. | - прочие потребители | м3 | 79075,9 | 79075,9 | 79075,9 | 79075,9 | 79075,9 | 79075,9 | 79075,9 | 79075,9 | 79075,9 | 79075,9 |
| 1.9.2. | Собственные нужды производства | м3 | 553,0 | 553,0 | 553,0 | 553,0 | 553,0 | 553,0 | 553,0 | 553,0 | 553,0 | 553,0 |
| 2. Водоотведение | | | | | | | | | | | | |
| 2.1. | Объем отведенных стоков | м3 | 123254,0 | 123254,0 | 123254,0 | 123254,0 | 123254,0 | 123254,0 | 123254,0 | 123254,0 | 123254,0 | 123254,0 |
| 2.2. | Хозяйственные нужды предприятия | м3 | 185,7 | 185,7 | 185,7 | 185,7 | 185,7 | 185,7 | 185,7 | 185,7 | 185,7 | 185,7 |
| 2.3. | Принято сточных вод по категориям потребителей | м3 | 123068,3 | 123068,3 | 123068,3 | 123068,3 | 123068,3 | 123068,3 | 123068,3 | 123068,3 | 123068,3 | 123068,3 |
| 2.3.1. | Потребитель-ский рынок | м3 | 122515,3 | 122515,3 | 122515,3 | 122515,3 | 122515,3 | 122515,3 | 122515,3 | 122515,3 | 122515,3 | 122515,3 |
| 2.3.1.1. | - население | м3 | 101365,9 | 101365,9 | 101365,9 | 101365,9 | 101365,9 | 101365,9 | 101365,9 | 101365,9 | 101365,9 | 101365,9 |
| 2.3.1.2. | - прочие потребители | м3 | 21149,5 | 21149,5 | 21149,5 | 21149,5 | 21149,5 | 21149,5 | 21149,5 | 21149,5 | 21149,5 | 21149,5 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| 2.3.2. | Собственные нужды производства | м3 | 553,0 | 553,0 | 553,0 | 553,0 | 553,0 | 553,0 | 553,0 | 553,0 | 553,0 | 553,0 |
| 2.4. | Пропущено через собственные очистные сооружения | м3 | 123254,0 | 123254,0 | 123254,0 | 123254,0 | 123254,0 | 123254,0 | 123254,0 | 123254,0 | 123254,0 | 123254,0 |

Раздел 6. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | 2021 год | | 2022 год | | 2023 год | | 2024 год | | 2025 год | |
| с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 1. | Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере холодного водоснабжения, тыс. руб. | 20167,70 | 22420,97 | 22420,97 | 24887,73 | 22420,97 | 23629,71 | 23629,71 | 24266,94 | 24266,94 | 25432,81 |
| 2. | Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере водоотведения,  тыс. руб. | 3824,96 | 4861,20 | 4861,20 | 5444,54 | 5150,41 | 5415,00 | 5415,00 | 5556,53 | 5556,53 | 5794,40 |

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Дата начала реализации мероприятий | Дата окончания реализации мероприятий |
| Бесперебойное холодное водоснабжение и (или) водоотведение | 01.01.2021 | 31.12.2025 |

Раздел 8. Показатели надежности, качества, энергетической эффективности

объектов централизованных систем холодного водоснабжения и (или) водоотведения

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Факт 2019 год | Ожидаемые значения 2020 год | План 2021 год | План 2022 год | План 2023 год | План 2024 год | План 2025 год | План 2026 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1. Показатели качества воды | | | | | | | | | |
| 1.1. | Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах) | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.2. | Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах) | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения и водоотведения | | | | | | | | | |
| 2.1. | Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км) | 0,18 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 2.2. | Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км) | 1,02 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 |
| 1. Показатели качества очистки сточных вод | | | | | | | | | |
| 3.1. | Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах) | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2. | Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах) | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.3. | Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения (в процентах) | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов, в том числе уровень потерь воды | | | | | | | | | |
| 4.1. | Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах) | 58,01 | 58,01 | 58,01 | 58,01 | 58,01 | 58,01 | 58,01 | 58,01 |
| 4.2. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоподготовке | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 4.3. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.4. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоподготовки и транспортировки питьевой воды, на единицу объема, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги водоснабжения (полный цикл) | 2,73 | 2,69 | 2,69 | 2,69 | 2,69 | 2,69 | 2,69 | 2,69 |
| 4.5. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по очистке сточных вод | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.6. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке сточных вод | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.7. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоотведения сточных вод, на единицу объема отводимых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоотведению | 0,77 | 2,01 | 2,01 | 2,01 | 2,01 | 2,01 | 2,01 | 2,01 |

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Значение показателя в базовом периоде 2021 год | Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2026 год | Эффективность производствен-ной программы, тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. Показатели качества воды | | | | |
| 1.1. | Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах) | - | - | - |
| 1.2. | Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах) | - | - | - |
| 1. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения и водоотведения | | | | |
| 2.1. | Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км) | 0,19 | 0,19 | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 2.2. | Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км) | 0,81 | 0,81 | - |
| 1. Показатели качества очистки сточных вод | | | | |
| 3.1. | Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах) | - | - | - |
| 3.2. | Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах) | - | - | - |
| 3.3. | Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения (в процентах) | - | - | - |
| 1. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов, в том числе уровень потерь воды | | | | |
| 4.1. | Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах) | 58,01 | 58,01 | - |
| 4.2. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоподготовке | - | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 4.3. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке | - | - | - |
| 4.4. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоподготовки и транспортировки питьевой воды, на единицу объема, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги водоснабжения (полный цикл) | 2,69 | 2,69 | - |
| 4.5. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по очистке сточных вод | - | - | - |
| 4.6. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке сточных вод | - | - | - |
| 4.7. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоотведения сточных вод, на единицу объема отводимых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоотведению | 2,01 | 2,01 | - |

Раздел 10. Отчет об исполнении производственной программы

за 2019-2020 годы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование показателя | Фактическое значение показателя, тыс. руб. |
| 2019 год | |
| 1. Холодное водоснабжение | |
| - | - |
| 1. Водоотведение | |
| - | - |
| 2020 год | |
| 1. Холодное водоснабжение | |
| - | - |
| 1. Водоотведение | |
| - | - |

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование мероприятия | Период проведения мероприятий |
| - | - |

Приложение № 4 к протоколу № 69

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 26.10.2021

Водоснабжение

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  | МУП Гурьевского МР "УК ЖКХ" | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 2021-2025 |
|  |  | **№ п/п** | **Наименование показателя** | **Ед. изм.** | **2020 год** | | **2021 год** | **2022 год** | **2022 год** | | **2022 год** | | | | **Обоснование отклонений** |
|  |  | **Утверждено регулирующим органом  (с учетом корректировки)** | **Факт** | **Утверждено регулирующим органом** | **Утверждено регулирующим органом** | **Предложение организации** | | **Предложение регулирующего органа** | | **В том числе на период** | |
|  |  | **корректировка** | **с учетом корректировки** | **корректировка** | **с учетом корректировки** | **с 01.01. по 30.06.** | **с 01.07. по 31.12.** |
|  |  | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
|  |  | **1** | **Натуральные показатели** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | 1.1 | Поднято воды | м3 | 1 578 761,65 | 1 374 780,93 | 1 581 395,49 | 1 581 395,49 | -206 541,84 | 1 374 853,65 | 0,00 | 1 581 395,49 | 790 697,75 | 790 697,75 |  |
|  |  | 1.3 | Расход воды на коммунально-бытовые нужды | м3 | 351,76 | 351,76 | 351,76 | 351,76 | 0,00 | 351,76 | 0,00 | 351,76 | 175,88 | 175,88 |  |
|  |  | 1.4 | Расход воды на нужды предприятия | м3 | 16 556,00 | 17 589,23 | 16 556,00 | 16 556,00 | 1 105,95 | 17 661,95 | 0,00 | 16 556,00 | 8 278,00 | 8 278,00 |  |
|  |  | 1.4.2 | На промывку сетей | м3 | 16 556,00 | 17 589,23 | 16 556,00 | 16 556,00 | 1 105,95 | 17 661,95 | 0,00 | 16 556,00 | 8 278,00 | 8 278,00 |  |
|  |  | 1.5 | Пропущено через очистные сооружения | м3 | 1 376 883,97 | 911 896,91 | 1 354 386,63 | 1 354 386,63 | -442 489,72 | 911 896,91 | 0,00 | 1 354 386,63 | 677 193,31 | 677 193,31 |  |
|  |  | 1.6 | Подано воды в сеть | м3 | 1 561 853,89 | 1 356 839,94 | 1 564 487,73 | 1 564 487,73 | -207 647,79 | 1 356 839,94 | 0,00 | 1 564 487,73 | 782 243,87 | 782 243,87 |  |
|  |  | 1.7 | Потери воды | м3 | 906 031,44 | 787 102,85 | 907 559,33 | 907 559,33 | -120 456,49 | 787 102,85 | 0,00 | 907 559,33 | 453 779,67 | 453 779,67 |  |
|  |  | 1.7.1 | То же в % | % | 58,01 | 58,01 | 58,01 | 58,01 | 58,01 | 58,01 | 58,01 | 58,01 | 58,01 | 58,01 |  |
|  |  | 1.8 | Отпущено воды по категориям потребителей | м3 | 655 822,45 | 569 737,09 | 656 928,40 | 656 928,40 | -87 191,31 | 569 737,09 | 0,00 | 656 928,40 | 328 464,20 | 328 464,20 |  |
|  |  | 1.8.1 | На потребительский рынок | м3 | 655 822,45 | 569 737,09 | 655 822,45 | 655 822,45 | -86 085,36 | 569 737,09 | 0,00 | 655 822,45 | 327 911,22 | 327 911,22 | при корректировке 2019 объемы были приняты по суммарному факту 2017 года, при корректировке 2020 снижение на 5%. |
|  |  | 1.8.1.1 | Населению | м3 | 497 670,63 | 458 499,15 | 497 670,63 | 497 670,63 | -39 171,48 | 458 499,15 | 0,00 | 497 670,63 | 248 835,31 | 248 835,31 | провести полноценный анализ динамики за 3 года не представляется возможным, так как в 2018 году присоединилась территория г. Салаир. Принято по плановой смете 2021 года. |
|  |  | 1.8.1.2 | Бюджетным организациям | м3 | 22 371,27 | 17 694,88 | 22 371,27 | 22 371,27 | -4 676,39 | 17 694,88 | 0,00 | 22 371,27 | 11 185,64 | 11 185,64 |
|  |  | 1.8.1.3 | Прочим потребителям | м3 | 135 780,55 | 93 543,06 | 135 780,55 | 135 780,55 | -42 237,49 | 93 543,06 | 0,00 | 135 780,55 | 67 890,27 | 67 890,27 |
|  |  | 1.8.2 | На собственные нужды производства | м3 |  |  | 1 105,95 | 1 105,95 | -1 105,95 | 0,00 | 0,00 | 1 105,95 | 552,98 | 552,98 | расход воды на новые ОС 3,03 м3/сут. по проектной документации |
|  |  | **2** | **Себестоимость** | **тыс руб** | **39 655,35** | **43 340,71** | **42 820,09** | **44 424,20** | **89,87** | **44 514,07** | **-11,75** | **44 412,45** | **21 951,62** | **22 460,84** |  |
|  |  | **3** | **Производственные расходы** | **тыс руб** | **37 215,12** | **39 444,16** | **38 883,35** | **40 294,39** | **-1 830,38** | **38 464,01** | **389,34** | **40 683,72** | **20 341,86** | **20 341,86** |  |
| **НР** |  | **3.1** | **Реагенты** | **тыс руб** | **0,00** | **73,50** | **4,00** | **4,12** | **75,38** | **79,50** | **77,14** | **81,26** | **40,63** | **40,63** |  |
| **НР** | О | 3.1.1 | Гипохлорит натрия | тыс руб | 0,00 | 73,50 | 4,00 | 4,12 | 75,38 | 79,50 | 77,14 | 81,26 | 40,63 | 40,63 |  |
| **НР** | 3.1.1.1 | Количество | тн |  | 1,80 | 0,10 | 0,10 |  | 1,80 |  | 1,80 | 0,90 | 0,90 | по факту 2020 года |
| **НР** | 3.1.1.2 | Цена | руб/тн |  | 40 833,33 | 40 042,50 | 41 243,78 |  | 44 166,67 |  | 45 144,52 | 45 144,52 | 45 144,52 | по счет-фактуре от 03.04.2020 ООО ТД Химпром, с учетом ИПЦ Минэкономразвития России на 2021 год 106%, на 2022 год 104,3%. Цена сформирована с учетом расходов на тару (канистры). |
| **ОР** |  | **3.2** | **Материалы и запасные части** | **тыс руб** |  | **471,54** | **0,00** | **0,00** |  | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |
| **ЭР** |  | **3.3** | **Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения:** | **тыс руб** | **20 892,62** | **23 282,25** | **24 279,23** | **25 250,40** | **-68,32** | **25 182,08** | **496,01** | **25 746,42** | **12 873,21** | **12 873,21** |  |
| **ЭР** |  | 3.3.0.1 | Средний тариф на энергию | руб/кВт.ч | 5,39 | 5,70 | 5,77 | 6,01 | 0,00 | 6,17 | 0,00 | 6,12 | 6,12 | 6,12 |  |
| **ЭР** |  | 3.3.0.2 | Объем энергии | тыс кВт.ч | 3 878,36 | 4 083,918 | 4 204,31 | 4 204,31 | 0,00 | 4 083,918 | 0,00 | 4 204,31 | 2 102,16 | 2 102,16 |  |
| **ЭР** |  | 3.3.0.3 | Удельный расход энергии | кВт.ч/м3 | 2,48 | 3,01 | 2,69 | 2,69 | 0,00 | 3,01 | 0,00 | 2,69 | 2,69 | 2,69 |  |
| **ЭР** |  | **3.3.1.1** | **Энергия НН (0,4 кВ и ниже)** | **тыс руб** | **5 578,65** | **4 825,24** | **5 459,19** | **5 677,56** | **-458,58** | **5 218,98** | **-9,81** | **5 667,75** | **2 833,88** | **2 833,88** |  |
| **ЭР** |  | 3.3.1.1.1 | Тариф на энергию | руб/кВт.ч | 7,52 | 7,47 | 7,68 | 7,99 |  | 8,08 |  | 7,98 | 7,98 | 7,98 | по средневзвешенному тарифу по факту 2020 года с учетом индексов ИЦП Минэкономразвития РФ на 2021 год 103,4%, на 2022 год 103,5%. |
| **ЭР** |  | 3.3.1.1.2 | Объем энергии | тыс кВт.ч | 741,51 | 646,27 | 710,40 | 710,40 |  | 646,268 |  | 710,40 | 355,20 | 355,20 | рассчитано по утвержденному удельному расходу на 2022 год |
| **ЭР** |  | **3.3.2.1** | **Энергия СН 2 (1-20 кВ)** | **тыс руб** | **15 268,73** | **18 440,57** | **18 803,62** | **19 555,77** | **389,55** | **19 945,32** | **505,35** | **20 061,12** | **10 030,56** | **10 030,56** |  |
| **ЭР** |  | 3.3.2.1.1 | Тариф на энергию | руб/кВт.ч | 4,88 | 5,37 | 5,39 | 5,60 |  | 5,81 |  | 5,75 | 5,75 | 5,75 | по средневзвешенному тарифу по факту 2020 года с учетом индексов ИЦП Минэкономразвития РФ на 2021 год 103,4%, на 2022 год 103,5%. |
| **ЭР** |  | 3.3.2.1.2 | Объем энергии | тыс кВт.ч | 3 126,61 | 3 434,49 | 3 490,76 | 3 490,76 |  | 3 434,49 |  | 3 490,76 | 1 745,38 | 1 745,38 | рассчитано по утвержденному удельному расходу на 2022 год |
| **ЭР** |  | **3.3.3.1** | **Энергия СН 1 (35 кВ)** | **тыс руб** | **45,24** | **16,44** | **16,42** | **17,07** | **0,71** | **17,78** | **0,47** | **17,55** | **8,77** | **8,77** |  |
| **ЭР** |  | 3.3.3.1.1 | Тариф на энергию | руб/кВт.ч | 4,42 | 5,20 | 5,21 | 5,41 |  | 5,63 |  | 5,56 | 5,56 | 5,56 | по средневзвешенному тарифу по факту 2020 года с учетом индексов ИЦП Минэкономразвития РФ на 2021 год 103,4%, на 2022 год 103,5%. |
| **ЭР** |  | 3.3.3.1.2 | Объем энергии | тыс кВт.ч | 10,24 | 3,16 | 3,15 | 3,15 |  | 3,16 |  | 3,15 | 1,58 | 1,58 | рассчитано по утвержденному удельному расходу на 2022 год |
| **НР** |  | **3.4** | **Затраты на покупную тепловую энергию** | **тыс руб** | **301,69** | **350,95** | **1 935,15** | **2 012,56** | **-1 855,40** | **157,16** | **-233,97** | **1 778,59** | **889,30** | **889,30** | 155,73 тыс. руб. водоснабжение, 1622,86 тыс. руб. водоотведение. Рассчитано по договору № 59-20-20 от 15.09.2020 ООО "Теплоресурс", тариф на 1 п/г 2022 приняты на уровне 2 п/г 2021 года по постановлению РЭК Кузбасса, на 2 п/г 2022 с учетом ИЦП Минэкономразвития России на 2022 год 103,5%. |
| **ОР** |  | **3.8** | **Расходы на оплату труда основного производственного персонала** | **тыс руб** |  | **6 987,77** | **5 797,68** | **5 963,55** | **0,00** | **5 963,55** | **22,96** | **5 986,51** | **2 993,26** | **2 993,26** | Рассчитано исходя из базового уровня операционных расходов 2021 года с применением коэффициента индексации на 2022 год, рассчитанного в соответствии с Методическими указаниями (с учетом ИПЦ Минэкономразвития РФ на 2022 год 104,3%, а также с учетом индекса эффективности операционных расходов 1%) |
|  |  | 3.8.1 | Среднемесячная оплата труда | руб | 0,00 | 18 634,05 | 16 511,97 | 16 984,38 | 0,00 | 16 984,37 | 0,00 | 17 049,76 | 17 049,76 | 17 049,76 |
|  |  | 3.8.2 | Численность производственного персонала | чел |  | 31,25 | 29,26 | 29,26 |  | 29,26 |  | 29,26 | 29,26 | 29,26 |
| **ОР** |  | **3.9** | **Отчисления на соц.нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала** | **тыс руб** |  | **2 114,55** | **1 750,90** | **1 800,99** | **0,00** | **1 800,99** | **6,93** | **1 807,93** | **903,96** | **903,96** |
| **ОР** |  | **3.11** | **Цеховые (общехозяйственные) расходы, в т.ч.:** | **тыс руб** | **0,00** | **0,00** | **195,57** | **201,16** | **0,00** | **201,16** | **0,77** | **201,94** | **100,97** | **100,97** | Рассчитано исходя из базового уровня операционных расходов 2021 года с применением коэффициента индексации на 2022 год, рассчитанного в соответствии с Методическими указаниями (с учетом ИПЦ Минэкономразвития РФ на 2022 год 104,3%, а также с учетом индекса эффективности операционных расходов 1%) |
| **ОР** |  | 3.11.1 | Заработная плата цехового персонала | тыс руб |  |  | 150,21 | 154,50 | 0,00 | 154,50 | 0,59 | 155,10 | 77,55 | 77,55 |
|  |  | 3.11.1.1 | Среднемесячная оплата труда | руб | 0,00 | 0,00 | 16 336,68 | 16 804,07 | 0,00 | 16 804,07 | 0,00 | 16 868,77 | 16 868,77 | 16 868,77 |
|  |  | 3.11.1.2 | Численность персонала | чел |  |  | 0,77 | 0,77 |  | 0,77 |  | 0,77 | 0,77 | 0,77 |
| **ОР** |  | 3.11.2 | Отчисления на соц.нужды от заработной платы цехового персонала | тыс руб |  |  | 45,36 | 46,66 | 0,00 | 46,66 | 0,18 | 46,84 | 23,42 | 23,42 |
| **ОР** |  | **3.12** | **Прочие производственные расходы** | **тыс руб** | **16 020,80** | **6 163,60** | **4 920,81** | **5 061,59** | **17,98** | **5 079,57** | **19,49** | **5 081,08** | **2 540,54** | **2 540,54** |
| **ОР** |  | 3.12.1 | Лабораторные анализы | тыс руб | 0,00 |  | 51,34 | 52,81 | 0,00 | 52,81 | 0,20 | 53,01 | 26,51 | 26,51 |
| **ОР** |  | 3.12.2 | Расходы на ГСМ (и/ или расходы на аренду спец.техники) | тыс руб | 0,00 | 3 982,83 | 4 480,93 | 4 609,13 | 0,00 | 4 609,13 | 17,74 | 4 626,87 | 2 313,44 | 2 313,44 |
| **ОР** |  | 3.12.3 | Прочие расходы: | тыс руб | 16 020,80 | 2 180,77 | 388,54 | 399,66 | 17,97 | 417,63 | 1,54 | 401,19 | 200,60 | 200,60 |
| **ОР** | О | 3.12.3.1 | договор аутсорсинга | тыс руб | 14 473,16 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **ОР** | О | 3.12.3.2 | Услуги спец.техники (автоуслуги), сторонними организациями | тыс руб | 1 547,65 | 1 820,47 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **ОР** | О | 3.12.3.3 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | тыс руб |  | 267,63 | 282,60 | 290,69 | 17,97 | 308,66 | 1,12 | 291,81 | 145,90 | 145,90 |
| **ОР** | О | 3.12.3.4 | Расходы на охрану труда | тыс руб |  | 92,67 | 105,94 | 108,97 | 0,00 | 108,97 | 0,42 | 109,39 | 54,69 | 54,69 |
| **ОР** |  | **4** | **Ремонтные расходы** | **тыс руб** | **883,70** | **839,81** | **1 483,07** | **1 525,50** | **0,00** | **1 525,50** | **5,87** | **1 531,38** | **522,29** | **1 009,08** |
| **ОР** |  | **4.3** | **Текущий ремонт основных средств** | **тыс руб** | **883,70** | **839,81** | **1 483,07** | **1 525,50** | **0,00** | **1 525,50** | **5,87** | **1 531,38** | **522,29** | **1 009,08** |
| **ОР** |  | 4.3.1 | Материалы на ремонт | тыс руб | 883,70 | 839,81 | 1 483,07 | 1 525,50 | 0,00 | 1 525,50 | 5,87 | 1 531,38 | 522,29 | 1 009,08 |
| **ОР** |  | **5** | **Административные расходы** | **тыс руб** | **653,64** | **2 472,25** | **1 452,11** | **1 493,66** | **0,00** | **1 493,66** | **5,75** | **1 499,41** | **749,70** | **749,70** |
| **ОР** |  | **5.1** | **Заработная плата АУП** | **тыс руб** | **426,74** | **1 416,04** | **968,74** | **996,46** | **0,00** | **996,46** | **3,84** | **1 000,30** | **500,15** | **500,15** |
|  |  | 5.1.1 | Среднемесячная оплата труда | руб | 49 391,11 | 28 711,27 | 21 319,02 | 21 928,95 | 0,00 | 21 928,95 | 0,00 | 22 013,38 | 22 013,38 | 22 013,38 |
|  |  | 5.1.2 | Численность персонала | чел | 0,72 | 4,11 | 3,79 | 3,79 |  | 3,79 |  | 3,79 | 3,79 | 3,79 |
| **ОР** |  | **5.2** | **Отчисления на соц.нужды от зар. платы АУП** | **тыс руб** | **128,87** | **417,20** | **292,56** | **300,93** | **0,00** | **300,93** | **1,16** | **302,09** | **151,04** | **151,04** |
| **ОР** |  | **5.3** | **Прочие административные расходы:** | **тыс руб** | **98,03** | **639,01** | **190,81** | **196,27** | **0,00** | **196,27** | **0,76** | **197,02** | **98,51** | **98,51** |
| **ОР** | О | 5.3.1 | Расходы на услуги банков | тыс руб |  | 6,06 | 18,28 | 18,80 | 0,00 | 18,80 | 0,07 | 18,88 | 9,44 | 9,44 |
| **ОР** | О | 5.3.2 | Прочие расходы по АУП | тыс руб | 98,03 | 632,95 | 172,53 | 177,46 | 0,01 | 177,47 | 0,68 | 178,15 | 89,07 | 89,07 |
| **НР** |  | **8** | **Расходы на арендную плату** | **тыс руб** | **0,00** | **200,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |
| **НР** |  | 8.3 | Платежи по договорам аренды | тыс руб | 0,00 | 200,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| **НР** |  | **9** | **Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов** | **тыс руб** | **902,89** | **384,49** | **1 001,55** | **1 110,65** | **1 920,25** | **3 030,90** | **-412,70** | **697,95** | **337,76** | **360,19** |  |
| **НР** |  | 9.3 | Водный налог | тыс руб | 500,21 | 171,54 | 575,68 | 662,25 | -29,40 | 632,85 | -435,15 | 227,10 | 113,55 | 113,55 | рассчитано по фактическим объемам по декларации за 2020 год, с учетом коэффициентов в соответствии с законодательством |
| **НР** |  | 9.6 | Единый налог, уплачиваемый организацией, применяющей упрощенную систему налогообложения | тыс руб | 402,68 | 212,95 | 425,87 | 448,40 | 1 949,65 | 2 398,05 | 22,45 | 470,85 | 224,21 | 246,64 | в соответствии с законодательством 1% от НВВ |
|  |  | **10** | **Прибыль** | **тыс руб** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |
| **П** |  | 10.0.1 | На потребительский рынок | тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| **П** |  | 10.0.2 | На собственные нужды производства | тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| **НР** |  | **11** | **Недополученные доходы/выпадающие расходы** | **тыс руб** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **5 285,64** | **5 285,64** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |
| **НР** |  | 11.1 | Отклонение фактически достигнутого объёма поданной воды или принятых сточных вод | тыс руб |  |  | **0,00** | **0,00** | **5 285,64** | **5 285,64** | **0,00** | **0,00** | 0,00 | 0,00 | учтено в п.16.3 в соответствии с Методическими указаниями. |
| **НР** |  | **12** | **Экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении регулируемых тарифов в предыдущие периоды регулирования** | **тыс руб** |  |  | **0,00** | **0,00** | **3 073,21** | **3 073,21** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | учтено в п.16.3 в соответствии с Методическими указаниями. |
|  |  | **15** | **НВВ без НДС** | **тыс руб** | **39 655,35** | **43 340,71** | **42 820,09** | **44 424,20** | **8 448,72** | **52 872,92** | **-11,75** | **44 412,45** | **21 951,62** | **22 460,84** |  |
|  |  | **15.1** | На потребительский рынок | **тыс руб** | 39 655,35 | 43 340,71 | 42 748,00 | 44 349,41 | 8 341,56 | 52 872,92 | -11,75 | 44 337,69 | 21 914,66 | 22 423,02 |  |
|  |  | **15.2** | На собственные нужды производства | **тыс руб** | 0,00 | 0,00 | 72,09 | 74,79 | 107,17 | 0,00 | 0,00 | 74,77 | 36,96 | 37,81 |  |
| **КР** |  | **16** | **Корректировки НВВ** | **тыс руб** | **612,16** | **0,00** | **-231,42** | **417,73** | **-17,97** | **399,76** | **2 478,51** | **2 896,24** | **469,35** | **2 426,90** |  |
| **КР** |  | 16.1 | Корректировка НВВ в целях сглаживания тарифов (уменьшение) | тыс руб |  |  | **-416,43** | **0,00** | **0,00** |  | **-501,95** | **-501,95** | 0,00 | -501,95 | в соответствии с Методическими указаниями |
| **КР** |  | 16.2 | Корректировка НВВ в целях сглаживания тарифов (увеличение) | тыс руб | **612,16** |  |  | **417,73** | **-17,97** | **399,76** | **-417,73** | **0,00** | 0,00 | 0,00 |  |
| **КР** |  | 16.3 | Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | тыс руб |  |  | **185,01** |  | **0,00** |  | **3 398,20** | **3 398,20** | 469,35 | 2 928,85 | в соответствии с Методическими указаниями |
|  |  | **17** | **НВВ без НДС с учетом корректировок** | **тыс руб** | **40 267,51** | **43 340,71** | **42 588,67** | **44 841,93** | **8 430,75** | **53 272,68** | **2 466,77** | **47 308,70** | **22 420,97** | **24 887,73** |  |
|  |  | 17.1 | На потребительский рынок | тыс руб | 40 267,51 | 43 340,71 | 42 516,97 | 44 766,44 | 8 506,24 | 53 272,68 | 2 462,61 | 47 229,05 | 22 383,22 | 24 845,83 |  |
|  |  | 17.2 | На собственные нужды производства | тыс руб | 0,00 | 0,00 | 71,70 | 75,49 | -75,49 | 0,00 | 4,15 | 79,64 | 37,75 | 41,90 |  |
|  |  | **18** | **Тариф** | **руб/м3** | **61,40** | **76,07** | **64,83** | **68,26** |  | **93,50** |  | **72,01** | **68,26** | **75,77** |  |
|  |  | 18.1 | Тариф на потребительский рынок | руб/м3 | 61,40 | 76,07 | 64,83 | 68,26 |  | 93,50 |  | 72,01 | 68,26 | 75,77 |  |
|  |  | 18.2 | Тариф на собственные нужды производства | руб/м3 | 0,00 | 0,00 | 64,83 | 68,26 |  | 0,00 |  | 72,01 | 68,26 | 75,77 |  |
|  |  | **19** | **ФОТ, всего** | **тыс руб** | **426,74** | **8 403,81** | **6 916,63** | **7 114,52** |  | **7 114,51** |  | **7 141,91** | 3 570,95 | 3 570,95 |  |
|  |  | **20** | **Численность персонала, всего** | **чел** | **0,72** | **35,36** | **33,81** | **33,81** |  | **33,81** |  | **33,81** | 16,91 | 16,91 |  |
|  |  | **21** | **Среднемесячная заработная плата** | **руб** | **49 391,11** | **19 805,36** | **17 046,34** | **17 534,03** |  | **17 534,03** |  | **17 601,54** | 8 800,77 | 8 800,77 |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 68,26 | 75,77 |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 22420,97 | 24887,73 |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 |  |
|  |  |  | Индекс эффективности операционных расходов | % | **1** |  | **1** | **1** |  |  |  | **1** | **Рост с 01.07** | **111,0%** |  |
|  |  |  | Индекс потребительских цен | % | **4,00** |  | **3,6** | **3,9** |  |  |  | **4,3** |  |  |  |
|  |  |  | Итого коэффициент индексации |  | **1,030** |  | **1,026** | **1,029** |  |  |  | **1,033** |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  | **Текущие расходы, в том числе:** | **тыс руб** | **39 655,35** | **43 340,71** | **42 820,09** | **44 424,20** | **8 448,72** | **52 872,92** | **- 11,75** | **44 412,45** | **21 951,62** | **22 460,84** |  |
|  |  |  | **Операционные расходы** | **тыс руб** | **17 558,14** | **19 123,02** | **15 600,15** | **16 046,47** | **17,97** | **16 064,43** | **61,78** | **16 108,24** | **7 810,73** | **8 297,51** |  |
|  |  |  | **Неподконтрольные расходы** | **тыс руб** | **1 204,58** | **935,44** | **2 940,71** | **3 127,33** | **8 499,08** | **11 626,41** | **- 569,53** | **2 557,80** | **1 267,68** | **1 290,11** |  |
|  |  |  | **Расходы на приобретение энергетических ресурсов** | **тыс руб** | **20 892,62** | **23 282,25** | **24 279,23** | **25 250,40** | **- 68,32** | **25 182,08** | **496,01** | **25 746,42** | **12 873,21** | **12 873,21** |  |
|  |  |  | **Амортизация** | **тыс руб** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |  |
|  |  |  | **Нормативная прибыль** | **тыс руб** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |  |
|  |  |  | **Расчетная предпринимательская прибыль** | **тыс руб** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |  |
|  |  |  | **Корректировки НВВ** | **тыс руб** | **612,16** | **-** | **- 231,42** | **417,73** | **- 17,97** | **399,76** | **2 478,51** | **2 896,24** | **469,35** | **2 426,90** |  |
|  |  |  | **ВСЕГО:** | **тыс руб** | **40 267,51** | **43 340,71** | **42 588,67** | **44 841,93** | **8 430,75** | **53 272,68** | **2 466,77** | **47 308,70** | **22 420,97** | **24 887,73** |  |

Водоотведение

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  | МУП Гурьевского МР "УК ЖКХ" | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 2021-2025 |
|  |  | **№ п/п** | **Наименование показателя** | **Ед. изм.** | **2020 год** | | **2021 год** | **2022 год** | **2022 год** | | **2022 год** | | | | **Обоснование отклонений** |
|  |  | **Утверждено регулирующим органом (с учетом корректировки)** | **Факт** | **Утверждено регулирующим органом** | **Утверждено регулирующим органом** | **Предложение организации** | | **Предложение регулирующего органа** | | **В том числе на период** | |
|  |  | **корректировка** | **с учетом корректировки** | **корректировка** | **с учетом корректировки** | **с 01.01. по 30.06.** | **с 01.07. по 31.12.** |
|  |  | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
|  |  | **1** | **Натуральные показатели** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | 1.1 | Пропущено сточных вод всего | м3 | 245 402,10 | 234 384,76 | 246 508,05 | 246 508,05 | -12 050,57 | 234 457,48 | 0,00 | 246 508,05 | 123 254,03 | 123 254,03 |  |
|  |  | 1.2 | Хозяйственные нужды предприятия | м3 | 371,48 | 371,48 | 371,48 | 371,48 | 0,00 | 371,48 | 0,00 | 371,48 | 185,74 | 185,74 |  |
|  |  | 1.3 | Принято сточных вод по категориям потребителей | м3 | 245 030,62 | 234 013,28 | 246 136,57 | 246 136,57 | -12 050,57 | 234 086,00 | 0,00 | 246 136,57 | 123 068,29 | 123 068,29 |  |
|  |  | 1.3.1 | Потребительский рынок | м3 | 245 030,62 | 232 980,05 | 245 030,62 | 245 030,62 | -12 050,57 | 232 980,05 | 0,00 | 245 030,62 | 122 515,31 | 122 515,31 | при корректировке 2019 объемы были приняты по суммарному факту 2017 года, при корректировке 2020 снижение на 5%. |
|  |  | 1.3.1.1 | Население | м3 | 202 731,70 | 202 454,85 | 202 731,70 | 202 731,70 | -276,85 | 202 454,85 | 0,00 | 202 731,70 | 101 365,85 | 101 365,85 | провести полноценный анализ динамики за 3 года не представляется возможным, так как в 2018 году присоединилась территория г. Салаир. Принято по плановой смете 2021 года. |
|  |  | 1.3.1.2 | Бюджетные организации | м3 | 13 196,98 | 6 938,29 | 13 196,98 | 13 196,98 | -6 258,69 | 6 938,29 | 0,00 | 13 196,98 | 6 598,49 | 6 598,49 |
|  |  | 1.3.1.3 | Прочие потребители | м3 | 29 101,94 | 23 586,91 | 29 101,94 | 29 101,94 | -5 515,03 | 23 586,91 | 0,00 | 29 101,94 | 14 550,97 | 14 550,97 |
|  |  | 1.3.2 | Собственные нужды производства | м3 |  | 1 033,23 | 1 105,95 | 1 105,95 | 0,00 | 1 105,95 | 0,00 | 1 105,95 | 552,98 | 552,98 | расход воды на новые ОС 3,03 м3/сут. по проектной документации |
|  |  | 1.4 | Пропущено через собственные очистные сооружения | м3 | 245 402,10 | 234 384,76 | 246 508,05 | 246 508,05 | -12 050,57 | 234 457,48 | 0,00 | 246 508,05 | 123 254,03 | 123 254,03 |  |
|  |  | **2** | **Себестоимость** | **тыс руб** | **7 616,27** | **16 132,44** | **9 614,70** | **9 931,87** | **6 710,82** | **16 642,70** | **99,99** | **10 031,87** | **4 861,20** | **5 170,67** |  |
|  |  | **3** | **Производственные расходы** | **тыс руб** | **6 884,21** | **13 948,49** | **8 429,92** | **8 702,25** | **5 895,85** | **14 598,10** | **89,84** | **8 792,09** | **4 271,04** | **4 521,04** |  |
| **НР** |  | **3.1** | **Реагенты** | **тыс руб** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **4 158,97** | **4 158,97** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | фактического расхода реагентов за 2020 год нет. |
| **НР** | О | 3.1.1 | Гидроксохлорид алюминия марки Б | тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3 923,89 | 3 923,89 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **НР** | 3.1.1.1 | Количество | кг. |  |  |  |  |  | 23,78 |  |  | 0,00 | 0,00 |
| **НР** | 3.1.1.2 | Цена | руб/кг. |  |  |  |  |  | 165 001,05 |  |  | 0,00 | 0,00 |
| **НР** | О | 3.1.2 | Флокулянт "Праестол 650TR" | тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2,57 | 2,57 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **НР** | 3.1.2.1 | Количество | кг. |  |  |  |  |  | 0,006 |  |  | 0,00 | 0,00 |
| **НР** | 3.1.2.2 | Цена | руб/кг. |  |  |  |  |  | 428 333,33 |  |  | 0,00 | 0,00 |
| **НР** | О | 3.1.3 | Меласса свекловичная | тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 85,81 | 85,81 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **НР** | 3.1.3.1 | Количество | кг. |  |  |  |  |  | 3,58 |  |  | 0,00 | 0,00 |
| **НР** | 3.1.3.2 | Цена | руб/кг. |  |  |  |  |  | 24 000,78 |  |  | 0,00 | 0,00 |
| **НР** | О | 3.1.4 | Овицидный препарат "Бингсти" 10% | тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 146,16 | 146,16 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **НР** | 3.1.4.1 | Количество | л. |  |  |  |  |  | 0,132870 |  |  | 0,00 | 0,00 |
| **НР** | 3.1.4.2 | Цена | руб/л. |  |  |  |  |  | 1 100,02 |  |  | 0,00 | 0,00 |
| **НР** | О | 3.1.5 | Кислота лимонная | тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,54 | 0,54 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **НР** | 3.1.5.1 | Количество | тн. |  |  |  |  |  | 0,0077 |  |  | 0,00 | 0,00 |
| **НР** | 3.1.5.2 | Цена | руб/тн. |  |  |  |  |  | 70 129,87 |  |  | 0,00 | 0,00 |
| **ОР** |  | **3.2** | **Материалы и запасные части** | **тыс руб** |  | **6,03** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |
| **ЭР** |  | **3.3** | **Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения:** | **тыс руб** | **1 133,23** | **2 367,69** | **2 734,36** | **2 843,74** | **100,12** | **2 943,86** | **67,29** | **2 911,03** | **1 455,51** | **1 455,51** |  |
| **ЭР** |  | 3.3.0.1 | Средний тариф на энергию | руб/кВт.ч | 5,13 | 5,43 | 5,52 | 5,74 | 0,00 | 5,94 | 0,00 | 5,87 | 5,87 | 5,87 |  |
| **ЭР** |  | 3.3.0.2 | Объем энергии | тыс кВт.ч | 220,88 | 436,25 | 495,67 | 495,67 | 0,00 | 495,67 | 0,00 | 495,67 | 247,83 | 247,83 |  |
| **ЭР** |  | 3.3.0.3 | Удельный расход энергии | кВт.ч/м3 | 0,90 | 1,86 | 2,01 | 2,01 | 0,00 | 2,11 | 0,00 | 2,01 | 2,01 | 2,01 |  |
| **ЭР** |  | **3.3.1.1** | **Энергия НН (0,4 кВ и ниже)** | **тыс руб** | **150,84** | **86,73** | **225,93** | **234,97** | **-2,42** | **232,55** | **-4,88** | **230,09** | **115,04** | **115,04** |  |
| **ЭР** |  | 3.3.1.1.1 | Тариф на энергию | руб/кВт.ч | 7,62 | 7,37 | 7,75 | 8,06 |  | 7,97 |  | 7,89 | 7,89 | 7,89 | по средневзвешенному тарифу по факту 2020 года с учетом индексов ИЦП Минэкономразвития РФ на 2021 год 103,4%, на 2022 год 103,5%. |
| **ЭР** |  | 3.3.1.1.2 | Объем энергии | тыс кВт.ч | 19,79 | 11,77 | 29,17 | 29,17 |  | 29,17 |  | 29,17 | 14,58 | 14,58 | рассчитано по утвержденному удельному расходу на 2022 год |
| **ЭР** |  | **3.3.2.1** | **Энергия СН 2 (1-20 кВ)** | **тыс руб** | **982,39** | **2 280,96** | **2 508,43** | **2 608,77** | **102,54** | **2 711,31** | **72,17** | **2 680,94** | **1 340,47** | **1 340,47** |  |
| **ЭР** |  | 3.3.2.1.1 | Тариф на энергию | руб/кВт.ч | 4,89 | 5,37 | 5,38 | 5,59 |  | 5,81 |  | 5,75 | 5,75 | 5,75 | по средневзвешенному тарифу по факту 2020 года с учетом индексов ИЦП Минэкономразвития РФ на 2021 год 103,4%, на 2022 год 103,5%. |
| **ЭР** |  | 3.3.2.1.2 | Объем энергии | тыс кВт.ч | 201,09 | 424,48 | 466,50 | 466,50 |  | 466,50 |  | 466,50 | 233,25 | 233,25 | рассчитано по утвержденному удельному расходу на 2022 год |
| **НР** |  | **3.4** | **Затраты на покупную тепловую энергию** | **тыс руб** | **1 045,77** | **2 149,44** | **0,00** | **0,00** | **1 630,70** | **1 630,70** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | 1622,87 тыс. руб.учтено в смете на водоснабжение и рассчитано по договору № 59-20-20 от 15.09.2020 ООО "Теплоресурс". |
| **ОР** |  | **3.6** | **Расходы на оплату труда основного производственного персонала** | **тыс руб** |  | **5 957,96** | **4 126,46** | **4 244,52** | **0,00** | **4 244,52** | **16,34** | **4 260,86** | **2 130,43** | **2 130,43** | Рассчитано исходя из базового уровня операционных расходов 2021 года с применением коэффициента индексации на 2022 год, рассчитанного в соответствии с Методическими указаниями (с учетом ИПЦ Минэкономразвития РФ на 2022 год 104,3%, а также с учетом индекса эффективности операционных расходов 1%) |
|  |  | 3.6.1 | Среднемесячная оплата труда | руб | 0,00 | 19 059,37 | 17 193,60 | 17 685,51 | 0,00 | 17 685,51 | 0,00 | 17 753,60 | 17 753,60 | 17 753,60 |
|  |  | 3.6.2 | Численность производственного персонала | чел |  | 26,05 | 20,00 | 20,00 |  | 20,00 |  | 20,00 | 20,00 | 20,00 |
| **ОР** |  | **3.7** | **Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала** | **тыс руб** |  | **1 802,92** | **1 246,19** | **1 281,85** | **0,00** | **1 281,85** | **4,93** | **1 286,78** | **643,39** | **643,39** | Рассчитано исходя из базового уровня операционных расходов 2021 года с применением коэффициента индексации на 2022 год, рассчитанного в соответствии с Методическими указаниями (с учетом ИПЦ Минэкономразвития РФ на 2022 год 104,3%, а также с учетом индекса эффективности операционных расходов 1%) |
| **ОР** |  | **3.10** | **Прочие производственные расходы** | **тыс руб** | **4 705,21** | **1 664,45** | **322,90** | **332,14** | **6,06** | **338,20** | **1,28** | **333,42** | **41,71** | **291,71** |
| **ОР** |  | 3.10.1 | Лабораторные анализы | тыс руб |  | 122,76 | 139,09 | 143,07 | 0,00 | 143,07 | 0,55 | 143,62 | 21,81 | 121,81 |
| **ОР** |  | 3.10.2 | Расходы на ГСМ (и/ или расходы на аренду спец.техники) | тыс руб |  | 1 402,16 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **ОР** |  | 3.10.3 | Прочие расходы: | тыс руб | 4 705,21 | 139,53 | 183,82 | 189,07 | 6,06 | 195,13 | 0,73 | 189,80 | 19,90 | 169,90 |
| **ОР** | О | 3.10.3.1 | договор аутсорсинга | тыс руб | 3 974,43 |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **ОР** | О | 3.10.3.2 | Услуги спец.техники (автоуслуги), сторонними организациями | тыс руб | 730,77 |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **ОР** | О | 3.10.3.3 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | тыс руб |  | 38,36 | 79,99 | 82,28 | 6,05 | 88,33 | 0,32 | 82,60 | 11,30 | 71,30 |
| **ОР** | О | 3.10.3.4 | Расходы на охрану труда | тыс руб |  | 101,17 | 103,83 | 106,80 | 0,00 | 106,80 | 0,41 | 107,21 | 8,60 | 98,60 |
| **ОР** |  | **4** | **Ремонтные расходы** | **тыс руб** | **425,69** | **13,63** | **64,49** | **66,34** | **0,00** | **66,34** | **0,26** | **66,59** | **6,47** | **60,12** |
| **ОР** |  | **4.3** | **Текущий ремонт основных средств** | **тыс руб** | **425,69** | **13,63** | **64,49** | **66,34** | **0,00** | **66,34** | **0,26** | **66,59** | **6,47** | **60,12** |
| **ОР** |  | 4.3.1 | Материалы на ремонт | тыс руб | 425,69 | 13,63 | 64,49 | 66,34 | 0,00 | 66,34 | 0,26 | 66,59 | 6,47 | 60,12 |
| **ОР** |  | 4.3.2 | Прочие расходы | тыс руб |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 |
| **ОР** |  | **5** | **Административные расходы** | **тыс руб** | **227,84** | **2 073,03** | **1 033,61** | **1 063,18** | **-0,01** | **1 063,17** | **4,09** | **1 067,27** | **533,64** | **533,64** |
| **ОР** |  | **5.1** | **Заработная плата АУП** | **тыс руб** | **137,62** | **1 180,41** | **689,55** | **709,28** | **0,00** | **709,28** | **2,73** | **712,01** | **356,00** | **356,00** |
|  |  | 5.1.1 | Среднемесячная оплата труда | руб | 0,00 | 28 762,43 | 21 319,02 | 21 928,95 | 0,00 | 21 928,95 | 0,00 | 22 013,38 | 22 013,38 | 22 013,38 |
|  |  | 5.1.2 | Численность персонала | чел |  | 3,42 | 2,70 | 2,70 |  | 2,70 | 0,00 | 2,70 | 2,70 | 2,70 |
| **ОР** |  | **5.2** | **Отчисления на соц.нужды от заработной платы АУП** | **тыс руб** | **41,56** | **347,78** | **208,24** | **214,20** | **0,00** | **214,20** | **0,82** | **215,03** | **107,51** | **107,51** |
| **ОР** |  | **5.3** | **Прочие административные расходы** | **тыс руб** | **48,66** | **544,84** | **135,82** | **139,70** | **-0,01** | **139,69** | **0,54** | **140,24** | **70,12** | **70,12** |
| **ОР** | О | 5.3.1 | Расходы на услуги банков | тыс руб |  | 5,17 | 13,01 | 13,38 | 0,00 | 13,38 | 0,05 | 13,44 | 6,72 | 6,72 |
| **ОР** | О | 5.3.2 | Прочие расходы по АУП | тыс руб | 48,66 | 539,67 | 122,80 | 126,32 | -0,01 | 126,31 | 0,49 | 126,80 | 63,40 | 63,40 |
| **НР** |  | **6** | **Сбытовые расходы гарантирующих организаций** | **тыс руб** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |
| **НР** |  | **9** | **Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов** | **тыс руб** | **78,54** | **97,29** | **86,68** | **100,11** | **814,98** | **915,09** | **5,80** | **105,91** | **50,04** | **55,87** |  |
| **НР** |  | 9.1 | Плата за негативное воздействие на окружающую среду | тыс руб | 2,38 | 55,51 | 0,00 | 0,00 | 57,73 | 57,73 | 2,86 | 2,86 | 1,43 | 1,43 | по факту 2020 года (2,59 тыс. руб.), с учетом ИПЦ Минэкономразвития России на 2021 год 106%, на 2022 год 104,3%. |
| **НР** |  | 9.6 | Единый налог, уплачиваемый организацией, применяющей упрощенную систему налогообложения | тыс руб | 76,15 | 41,78 | 86,68 | 100,11 | 757,25 | 857,36 | 2,94 | 103,05 | 48,61 | 54,44 | в соответствии с законодательством |
|  |  | **10** | **Прибыль** | **тыс руб** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |
| **П** |  | 10.0.1 | На потребительский рынок | тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| **П** |  | 10.0.2 | На собственные нужды производства | тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| **НР** |  | **11** | **Недополученные доходы/выпадающие расходы** | **тыс руб** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **374,53** | **374,53** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |
| **НР** |  | 11.1 | Отклонение фактически достигнутого объёма поданной воды или принятых сточных вод | тыс руб |  |  | **0,00** | **0,00** | **374,53** | **374,53** | **0,00** | **0,00** | 0,00 | 0,00 | учтено в п.16.3 в соответствии с Методическими указаниями. |
| **НР** |  | **12** | **Экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении регулируемых тарифов в предыдущие периоды регулирования** | **тыс руб** |  |  | **0,00** | **0,00** | **8 516,17** | **8 516,17** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | учтено в п.16.3 в соответствии с Методическими указаниями. |
|  |  | **17** | **НВВ без НДС** | **тыс руб** | **7 616,27** | **16 132,44** | **9 614,70** | **9 931,87** | **15 601,52** | **25 533,40** | **99,99** | **10 031,87** | **4 861,20** | **5 170,67** |  |
|  |  | 17.1 | На потребительский рынок | тыс руб | 7 616,27 | 16 061,21 | 9 571,50 | 9 887,25 | 15 525,52 | 25 412,76 | 99,55 | 9 986,79 | 4 839,35 | 5 147,44 |  |
|  |  | 17.2 | На собственные нужды производства | тыс руб | 0,00 | 71,23 | 43,20 | 44,63 | 76,01 | 120,63 | 0,45 | 45,08 | 21,84 | 23,23 |  |
| **КР** |  | **16** | **Корректировки НВВ** | **тыс руб** | **0,00** | **0,00** | **-928,54** | **79,73** | **-6,15** | **73,58** | **194,14** | **273,87** | **0,00** | **273,87** |  |
| **КР** |  | 16.1 | Корректировка НВВ в целях сглаживания тарифов (уменьшение) | тыс руб |  |  | **-1 176,85** | **0,00** | **0,00** |  | **-724,07** | **-724,07** | **0,00** | **-724,07** | в соответствии с Методическими указаниями |
| **КР** |  | 16.2 | Корректировка НВВ в целях сглаживания тарифов (увеличение) | тыс руб |  |  | **0,00** | **79,73** | **-6,15** | **73,58** | **-79,73** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |
| **КР** |  | 16.3 | Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | тыс руб |  |  | **248,31** |  | **0,00** |  | **997,94** | **997,94** | **0,00** | **997,94** | в соответствии с Методическими указаниями |
|  |  | **17** | **НВВ без НДС с учетом корректировок** | **тыс руб** | **7 616,27** | **16 132,44** | **8 686,16** | **10 011,60** | **15 595,37** | **25 606,98** | **294,13** | **10 305,74** | **4 861,20** | **5 444,54** |  |
|  |  | 17.1 | На потребительский рынок | тыс руб | 7 616,27 | 16 061,21 | 8 647,13 | 9 966,62 | 15 519,37 | 25 485,99 | 292,81 | 10 259,43 | 4 839,35 | 5 420,08 |  |
|  |  | 17.2 | На собственные нужды производства | тыс руб | 0,00 | 71,23 | 39,03 | 44,98 | 76,00 | 120,98 | 1,32 | 46,31 | 21,84 | 24,46 |  |
|  |  | **18** | **Тариф** | **руб/м3** | **31,08** | **68,94** | **35,29** | **40,67** |  | **109,39** |  | **41,87** | **39,50** | **44,24** |  |
|  |  | 18.1 | Тариф на потребительский рынок | руб/м3 | 31,08 | 68,94 | 35,29 | 40,67 |  | 109,39 |  | 41,87 | 39,50 | 44,24 |  |
|  |  | 18.2 | Тариф на собственные нужды производства | руб/м3 | 0,00 | 0,30 | 35,29 | 40,67 |  | 0,52 |  | 41,87 | 39,50 | 44,24 |  |
|  |  | **19** | **ФОТ, всего** | **тыс руб** | **137,62** | **7 138,37** | **4 816,01** | **4 953,80** |  | **4 953,80** |  | **4 972,87** | **2 486,43** | **2 486,43** |  |
|  |  | **20** | **Численность персонала, всего** | **чел** | **0,00** | **29,47** | **22,70** | **22,70** |  | **22,70** |  | **22,70** | **22,70** | **22,70** |  |
|  |  | **21** | **Среднемесячная заработная плата** | **руб** | **0,00** | **20 185,41** | **17 683,54** | **18 189,47** |  | **18 189,47** |  | **18 259,50** | **18 259,50** | **18 259,50** |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 39,50 | 44,24 |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 4861,20 | 5444,54 |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 |  |
|  |  |  | Индекс эффективности операционных расходов | % | **1** |  | **1** | **1** |  |  |  | **1** | **Рост с 01.07** | **112,0%** |  |
|  |  |  | Индекс потребительских цен | % | **4,0** |  | **3,6** | **3,9** |  |  |  | **4,3** |  |  |  |
|  |  |  | Итого коэффициент индексации |  | **1,030** |  | **1,026** | **1,029** |  |  |  | **1,033** |  |  |  |
|  |  |  | Нормативный уровень прибыли | % |  |  |  |  |  |  |  | **0** |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  | **Текущие расходы, в том числе:** | **тыс руб** | **7 616,27** | **16 132,44** | **9 614,70** | **9 931,87** | **15 601,52** | **25 533,40** | **99,99** | **10 031,87** | **4 861,20** | **5 170,67** |  |
|  |  |  | **Операционные расходы** | **тыс руб** | **5 358,74** | **11 518,02** | **6 793,66** | **6 988,02** | **6,05** | **6 994,08** | **26,90** | **7 014,93** | **3 355,64** | **3 659,28** |  |
|  |  |  | **Неподконтрольные расходы** | **тыс руб** | **1 124,30** | **2 246,73** | **86,68** | **100,11** | **15 495,35** | **15 595,46** | **5,80** | **105,91** | **50,04** | **55,87** |  |
|  |  |  | **Расходы на приобретение энергетических ресурсов** | **тыс руб** | **1 133,23** | **2 367,69** | **2 734,36** | **2 843,74** | **100,12** | **2 943,86** | **67,29** | **2 911,03** | **1 455,51** | **1 455,51** |  |
|  |  |  | **Амортизация** | **тыс руб** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |  |
|  |  |  | **Нормативная прибыль** | **тыс руб** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |  |
|  |  |  | **Расчетная предпринимательская прибыль** | **тыс руб** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |  |
|  |  |  | **Корректировки НВВ** | **тыс руб** | **-** | **-** | **- 928,54** | **79,73** | **- 6,15** | **73,58** | **194,14** | **273,87** | **-** | **273,87** |  |
|  |  |  | **ВСЕГО:** | **тыс руб** | **7 616,27** | **16 132,44** | **8 686,16** | **10 011,60** | **15 595,37** | **25 606,98** | **294,13** | **10 305,74** | **4 861,20** | **5 444,54** |  |

Приложение № 5 к протоколу № 69

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 26.10.2021

**Одноставочные тарифы на питьевую воду, водоотведение**

**МУП Гурьевского муниципального района «УК ЖКХ» (Гурьевский муниципальный округ)**

**на период с 01.01.2021 по 31.12.2025**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование услуг, потребителей | Тариф, руб./м3 | | | | | | | | | |
| 2021 год | | 2022 год | | 2023 год | | 2024 год | | 2025 год | |
| с 01.01.  по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| 1. Питьевая вода | | | | | | | | | | | |
| 1.1. | Население  (НДС не облагается) | 61,40 | 68,26 | 68,26 | 75,77 | 68,26 | 71,94 | 71,94 | 73,88 | 73,88 | 77,43 |
| 1.2. | Прочие потребители  (НДС не облагается) | 61,40 | 68,26 | 68,26 | 75,77 | 68,26 | 71,94 | 71,94 | 73,88 | 73,88 | 77,43 |
| 2. Водоотведение | | | | | | | | | | | |
| 2.1. | Население  (НДС не облагается) | 31,08 | 39,50 | 39,50 | 44,24 | 41,85 | 44,00 | 44,00 | 45,15 | 45,15 | 47,08 |
| 2.2. | Прочие потребители  (НДС не облагается) | 31,08 | 39,50 | 39,50 | 44,24 | 41,85 | 44,00 | 44,00 | 45,15 | 45,15 | 47,08 |

Приложение № 6 к протоколу № 69

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 26.10.2021

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленнымАО «ЕВРАЗ Объединенный Западно-Сибирский металлургический комбинат» (Новокузнецкий городской округ)», для корректировки необходимой валовой выручки и установленных тарифов на питьевую воду, техническую воду, водоотведение, реализуемые на потребительском рынке на 2022 год

Главный консультант Региональной энергетической комиссии Кузбасса (далее – специалист), рассмотрев представленные организацией предложения по корректировке необходимой валовой выручки и установленных тарифов на питьевую воду, техническую воду, водоотведение, реализуемые на потребительском рынке, отмечает, что они отражают экономическую ситуацию в организации в сложившихся условиях хозяйствования.

АО «ЕВРАЗ Объединенный Западно-Сибирский металлургический комбинат» (г. Новокузнецк)» (далее – АО «ЕВРАЗ ЗСМК») обратилось в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса (далее – РЭК Кузбасса) с заявлением о корректировке необходимой валовой выручки (далее – НВВ) и установленных тарифов на питьевую воду, техническую воду, водоотведение на 2022 год ( вх. от 29.04.2021 № 2174).

Расчет корректировки НВВ и тарифов произведен специалистом в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Методические указания). Корректировка НВВ и установление тарифов производится на 2022 год.

**Общая характеристика организации**

Акционерное общество «ЕВРАЗ Объединенный Западно-Сибирский металлургический комбинат» осуществляет свою деятельность на территории Новокузнецкого городского округа Кемеровской области и оказывает услуги в сфере холодного водоснабжения и водоотведения.

Поставщиками данных услуг являются энергетические подразделения комбината: энергетический цех (далее – ЭЦ) и цех водоснабжения и водоотведения (далее – ЦВСиВО).

**Энергетический цех (ЭЦ)**

В связи с изменением организационной структуры управления АО «ЕВРАЗ ЗСМК» в соответствии с приказом от 18.03.2014 №283 «Об изменении организационной структуры управления АО «ЕВРАЗ ЗСМК» и внесении изменений в штатное расписание СГЭН ПЖДП в связи с созданием энергетического цеха» исключен из службы главного энергетика энергетический цех. На основании данного приказа создан энергетический цех, который осуществляет услуги холодного водоснабжения и водоотведения.

Для обеспечения промышленного, оборотного, пожаро-хозяйственного водоснабжения и промышленно-ливневого, хозяйственно-бытового водоотведения на участке водоснабжения энергетического цеха существуют следующие объекты:

1. Насосная станция 2-го водоподъема.

2. Насосно-фильтровальная станция №1 (Насосная станция 3-го водоподъема).

3. Комплекс насосной станции оборотного водоснабжения прокатных цехов.

4. Насосная станция ГЗУ с прудом накопителем.

5. Насосные станции перекачки фекальных стоков, в количестве 4 шт (без персонала).

6. Трубопроводы производственного водоснабжения, с установленными на нем колодцами, пожарными гидрантами и запорной арматурой.

7. Трубопроводы производственного оборотного водоснабжения, проложенными в тоннелях и по эстакадам.

8. Трубопроводы пожаро-хозяйственного водоснабжения, с установленными на нем колодцами, пожарными гидрантами и запорной арматурой.

9. Трубопроводы, коллекторы промышленно-ливневой канализации, с установленными на нем колодцами.

7. Трубопроводы, коллекторы хозяйственно-бытовой канализации, с установленными на нем колодцами.

Источником исходной технической воды является водозабор насосной станции 1-го водоподъема, расположенный на левом берегу реки Томь (в собственности ООО «Энерготразит»).

**Производственное водоснабжение**

Производственное водоснабжение осуществляется с использованием локальных оборотных циклов, часть воды из оборотных циклов используется по прямоточной схеме. Для компенсирования потерь в оборотных циклах, производится их подпитка от насосных станций 1-го и 2-го водоподъемов.

**Насосная станция 2-го водоподъема**

Насосная станция 2-го водоподъема осуществляет подачу производственной воды на нужды цехов АО «ЕВРАЗ ЗСМК» и сторонних организаций. Забор воды осуществляется с «главных» водоводов Ду 800 - 1200 мм (подача с насосной станции 1-го водоподъема), а также с брызгального бассейна (в собственности МКП «ЦТЭЦ»).

В состав насосной станции входят:

Насосные агрегаты № 3,6,7,10,12 предназначенные для обеспечения производственного водоснабжения локальных оборотных циклов ВРУ и ПШБ РБЦ.

Насосные агрегаты №13,14,15 предназначенные для транспортировки воды до насосно-фильтровальной станции №1, а также как резервное (аварийное) водоснабжения ПВК ТЭЦ ООО «Энерготранзит».

Оборотный цикл ВРУ участка компрессии и разделения воздуха с 2-мя дополнительными потребителями по прямоточной схеме (ОП-3 ООО «ЕвразЭнергоТранс», к/с «Западная»).

Оборотный цикл ПШБ РБЦ с 1-им дополнительным потребителем по прямоточной схеме (ООО «ЗСЭМЗ»).

Дренажный насос, предназначенный для откачивания сточных вод из приямков в насосной станции.

Вспомогательное оборудование.

Примечание: Насосы №1,2,4,5,8,9 выведены из эксплуатации в связи с закрытием доменного производства.

Оборотное водоснабжение осуществляется за счет использования брызгального бассейна ЦТЭЦ. Вода подается насосами от насосной станции 2-го водоподъема, отработанная нагретая вода возвращается обратно в брызгальный бассейн.

**Насосная станция оборотного водоснабжения прокатных цехов**

Насосная станция оборотного водоснабжения прокатных цехов предназначена для обеспечения производственной оборотной водой основных (РБЦ, ШПЦ) и вспомогательных цехов (ЭЦ) рельсового производства.

В состав насосной станции входят:

Насосные агрегаты «чистого» цикла №11,12,13,14, предназначенные для подачи воды на нагревательные печи шаропрокатных станов №1 и №2 ШПЦ, печь с шагающими балками и ЛНК РБЦ.

Насосные агрегаты «грязного» цикла № 1,2,3,4, предназначенные для подачи воды на НФС РБЦ.

Насосные агрегаты №8,9,10, предназначенные для подачи возвратной воды «чистого» цикла на башенные градирни №1,2.

Насосные агрегаты №5,6,7, предназначенные для подачи возвратной воды «грязного» цикла на вентиляторную градирню.

Группа дренажных насосных агрегатов (5 шт.), предназначенных для откачивания сточных вод из приямков в насосной станции.

Локальный оборотный «чистый» цикл, включающий 2 трубопровода Ду 600 – 800 мм подачи и 2 трубопровода Ду 600 – 800 мм возврата оборотной воды, а также запорную арматуру.

Локальный оборотный «грязный» цикл, включающий 2 трубопровода Ду 600 мм подачи и 2 трубопровода Ду 600 мм возврата оборотной воды, а также запорную арматуру.

3-и радиальных отстойника №1,2,3, включающие в себя тоннель, шламовые насосы (9 шт.), трубопроводы и запорную арматуру, предназначенные для очистки возвратной воды от окалины и неметаллических включений.

9-и секционный отстойник, предназначенный для очистки возвратной воды от окалины и неметаллических включений, а также задерживания / удаления нефтесодержащих веществ.

3-х секционный отстойник.

Башенные градирни №1,2, предназначенные для охлаждения оборотной воды «чистого» цикла с 35-380С до 25-300С.

Трех секционная вентиляторная градирня, предназначенная для охлаждения оборотной воды «грязного» цикла с 35-380С до 28-320С.

Мостовой грейферный кран, предназначенный для погрузочно-разгрузочных работ (материал: окалина; емкость: ж/д вагоны).

Прочее вспомогательное оборудование.

Насосы чистого цикла № 11, 12, 13, 14, подают воду по 2-м водоводам в основном на нагревательные печи, машзалы, маслоподвалы всех прокатных цехов с напором от 48 до 54 м.в.ст. температурой от 25 до 30. Температура воды поддерживается двумя башенными градирнями и подающими на них оборотную воду насосами № 8, 9, 10. Подпитка свежей воды производится от главных водоводов в приемную камеру холодной воды чистого цикла. Возврат воды от цехов осуществляется по двум самотечным трубопроводам в теплую камеру, температура отработанной воды колеблется от 38 до 350С.

Насосы грязного цикла № 1, 2, 3, 4 подают воду с напором от 49 до 54 м.в.ст. и температурой воды на потребителя от 28 до 32 0С по двум водоводам на охлаждение валков, станов, рольганги, смыв окалины. Охлаждение воды обеспечивается одной 3-х секционной вентиляторной градирней, подача воды обеспечивается насосами № 5, 6, 7. Возврат воды от цехов осуществляется по двум самотечным трубопроводам в теплую камеру, температура отработанной воды колеблется от 38 до 350С.

**Пожаро-хозяйственное водоснабжение**

Система пожаро-хозяйственного водоснабжения энергетического цеха АО «ЕВРАЗ ЗСМК» служит для обеспечения питьевой водой потребителей и сторонних организаций, а также для соблюдения противопожарного режима на территории АО «ЕВРАЗ ЗСМК» и территориях закрепленными за сторонними организациями.

В систему пожаро-хозяйственного водоснабжения входят:

насосно-фильтровальная станция №1 (НФС-1);

3 резервуара чистой воды, емкостью по 1000 м3 каждая;

трубопроводы Ду 50 – 400 мм;

пожарные гидранты и пожарные краны.

***Насосная фильтровальная станция №1***

Свежая речная вода группой насосов 2-го подъема (насосы № 13,14,15) подается на НФС-1, где производится очистка и обеззараживание. От НФС-1 очищенная и обеззараженная вода поступает в нижний резервуар чистой воды емкостью 1000м3, откуда насосами подается в два верхних резервуара емкостью 1000м3 каждый.

Вода из нижнего резервуара №1 подается на хозяйственно-питьевые нужды нижней зоны предприятия; из двух верхних резервуаров №2 и №3 вода подается на хозяйственно-питьевые нужды верхней зоны комбината (прокатные цеха, ЦТЭЦ и др.).

В состав очистных сооружений НФС-1 входят:

- 3 смесителя;

- 4 осветлителя ВНИИГС – 2 цилиндрических Ø8м и 2 прямоугольных размером в плане 2,5 х4,0м;

- 2 двух-поточных фильтра АКХ и 1 скорый фильтр;

- реагентное хозяйство.

Обеззараживание воды осуществляется гипохлоритом натрия.

В соответствии с Санитарными правилами, питьевая вода может быть приготовлена только из речной воды, либо подземных источников. Использовать техническую воду 2-го водоподъёма в процессе производства питьевой воды на насосной станции 3-го водоподъёма (НФС-1) запрещено. Группа промышленных насосов 2–го водоподъема осуществляет забор воды из брызгального бассейна, в который производятся технологические сбросы оборотного цикла ЦТЭЦ и от охлаждения оборудования, следовательно, есть риск попадания веществ, негативно влияющих на подготовку питьевой воды.

Согласно технологическому процессу водоснабжения ЭЦ, насосные агрегаты №13, 14, 15 предназначены только для транспортировки воды до насосно-фильтровальной станции №1. Эти насосы установлены на насосной станции 2-го водоподъёма, они  специально выделены в отдельную группу («городская»), чтобы напрямую перекачивать воду от трубопроводов с 1-го водоподъёма на 3-й водоподъём (НФС-1), и они не имеют технологического присоединения  к  оборудованию насосной станции 2-го водоподъёма. Вода на «городскую» группу насосов подается с главных водоводов от переливной камеры, расположенной до брызгального бассейна. После «городских» насосных агрегатов подача на НФС-1 осуществляется по одному трубопроводу с давлением 8атм, на котором размещен прибор учета.

Насосно-фильтровальная станция №1 располагается на возвышенности и значительной удаленности от насосной станции 1-го водоподъема, соответственно, для перекачки речной воды необходимо насосное оборудование с давлением подачи воды не менее 8 атм. На насосной станции 1-го подъема установлено оборудование с максимальным давлением подачи воды 3 атм, что не позволяет перекачать воду для НФС напрямую. В связи с чем подача воды с трубопроводов 1 в/п осуществляется через группу насосов 2-го подъема.

**Водоотводящие сооружения**

Оборотные системы сбрасывают продувочные воды в сети промышленно-ливневой канализации совместно с отработанной водой от потребителей с прямоточным водоснабжением.

Сброс промышленно – ливневых стоков вод в водоемы осуществляется через 2 локальных выпуска.

Выпуск №1 в р.Абу расположен в городской черте г.Новокузнецка на расстоянии 5 км от устья р. Абы. Выпуск №1 представляет собой ж/б береговую трубу Д=2500 мм, с бетонным оголовком. Передан ООО «ЦТЭЦ».

Выпуск №2 ликвидирован.

Выпуск №3 в р.Конобениху расположен непосредственно на промплощадке ПЖДП на расстоянии 3,6 км от устья р.Конобенихи.

Участок реки Конобенихи, протекающий через промплощадку, заключен в железобетонный коллектор. Сброс сточных вод в р.Конобениху через выпуск №3 осуществляется непосредственно в приемные колодцы коллектора.

Хозяйственно-бытовые стоки направляются на городские очистные сооружения. Отвод хозяйственно-бытовых сточных вод с промплощадки осуществляется в городской коллектор ООО «Водоканал» по 2- м выпускам.

**Цех водоснабжения и водоотведения (ЦВС и ВО)**

Для решения вопросов водоснабжения и водоотведения 25 апреля 1963 года распоряжением по заводу был образован Цех водоснабжения.

С 1-го мая 2006 года приказом по комбинату в состав цеха вошёл энергоцех комбината.

В апреле 2011 года решением Совета директоров ОАО «ЗСМК» цех водоснабжения был объединён с цехом гидротехнических сооружений (ЦГТС) (приказ № 793 от 31.12.2011г.) и стал называться **цехом водоснабжения и водоотведения.**

**Описание системы водоснабжения и водоотведения ЦВСиВО**

**Система технического водоснабжения**

Система технического водоснабжения предназначена для подачи воды на паровоздуходувную станцию, для водоснабжения основных металлургических агрегатов, а также для подпитки оборотных циклов всех производств АО «ЕВРАЗ ЗСМК». Объём потребления технической воды от НС-1 1 подъема ежечасно составляет до 28 тыс. м3.

Основным потребителем технической воды от НС-1 1 подъема является паровоздуходувная станция (ПВС). В зависимости от количества работающих турбин ПВС потребляет технической воды до 23 тыс. м3/ ч. Вторым по объёму (3000 м3/ч) потребляемой технической воды с НС-1 1 подъема является КХП. Техническая вода здесь используется на подпитку оборотных циклов КХП. Небольшой объём технической воды ЗСТЭЦ потребляет известковый цех (100 м3/ч).

Отработанная на ПВС техническая вода направляется по каналу в приёмные резервуары доменной насосной станции цеха водоснабжения и водоотведения. На доменной насосной станции установлено 3 группы насосных агрегатов, которыми распределяется вода по всем цехам комбината.

Основным потребителем технической воды от доменной насосной станции является доменный цех. Первой группой насосных агрегатов вода подаётся на охлаждение элементов доменных печей. При работе 3-х доменных печей расход воды составляет 11 тыс м3/ч. Отработанная и нагретая вода сбрасывается в ливневую канализацию без повторного использования.

Вторая группа насосных агрегатов подаёт воду с доменной насосной станции во все цеха комбината на подпитку оборотных циклов: аглоизвестковое производство, прокатное производство, сталеплавильное производство (ККЦ-1, ККЦ-2), МНЛЗ, МНЛС, кислородное производство (КЦ-1.КЦ-2), и на прямоточное водоснабжение для охлаждения печей и др. металлургических агрегатов в ремонтно-вспомогательных цехах и цехах сталепрокатного производства с последующим сбросом в ливневую канализацию. Расход подаваемой воды здесь составляет ~ 8 тыс. м3/ч. Также с этой группы насосов отпускается вода сторонним потребителям комбината.

Третья группа насосов доменной насосной станции служит для водоснабжения газоочисток доменных печей. Цикл является оборотным с очисткой, охлаждением и повторным использованием воды. Техническая вода здесь используется для подпитки цикла в объёме ~ 400 м3/ч.

Для водоснабжения и перекачки оборотной воды для очистки и охлаждения основных металлургических агрегатов доменного, сталеплавильного, прокатного и кислородного производств в цехе имеется 11 насосных станций.

Протяжённость сети технических водоводов составляет 148 км, на сети установлено 105 пожарных гидрантов.

**Система хозяйственно-питьевого водоснабжения**

Обеспечение производственного и административно-бытового комплекса АО «ЕВРАЗ ЗСМК» и сторонних потребителей пожаро-хозяйственной водой осуществляется от двух источников:

Вода с «Драгунского» водозабора;

Вода «Собственного» производства.

1.1 По двум водоводам dу=400 мм и протяженностью более 15 км вода приходит на повысительную насосную станцию (ПНС) комбината. После ПНС вода распределяется в сеть комбината и на гидроузел №16. Объём воды, поступающей с «Драгунского» водозабора на комбинат, ежечасно составляет ≈400-450 м3/ч

2.1 Вода «собственного» производства добывается из 10 артезианских скважин. Объём производимой и распределяемой по комбинату воды составляет ~ 330-350 м3/ч. Из артезианских скважин вода поступает в контактные резервуары. Насосами типа Д, установленными на насосной станции 2 – го водоподъема, вода из резервуаров подается на станцию водоподготовки.

Станция водоподготовки предназначена для подготовки (очистки и обеззараживания) добытой воды для хозяйственно-питьевых нужд. Для этого перед фильтрами в трубопровод исходной воды подается сжатый воздух для насыщения воды кислородом, что приводит к улучшению процесса обезжелезивания. Аэрированная вода поступает на осветлительные фильтры. В обработанную на фильтрах воду, перед подачей в разводящую сеть подается гипохлорит натрия, расход которого регулируется автоматически для поддерживания концентрации связанного хлора в обработанной воде уровня 0,8-1,2 мг/л.

Очищенная вода подается в сети комбината. Производительность станции водоподготовки до 420 м3/ч.

Насосная станция №18 является источником питьевого водоснабжения ООО «СМЦ» и др. потребителей. Вода, добытая из двух артезианских скважин, подается на обежелезивание в фильтры. Перед фильтрами в трубопровод исходной воды подается сжатый воздух для насыщения воды кислородом, что приводит к улучшению процесса обезжелезивания. Обеззараживание воды перед подачей потребителям производится бактерицидными лампами. Производительность станции водоподготовки до 60 м3/ч.

Важнейшим объектом в системе водоснабжения комбината является гидроузел № 16. Гидроузел № 16 предназначен для обеспечения запаса пожаро-хозяйственной воды, создания определенного давления в сетях комбината на случай пожара и на время моек.

Протяжённость сетей пожарохозяйственного водопровода составляет 156 км, на сети установлено 524 пожарных гидранта.

**Система водоотведения ЦВСиВО**

**Водоотведение производственно - ливневых сточных вод**

Отработанная вода после охлаждения от потребителей объединенной «чистой» оборотной системы водоснабжения комбината, продувочные воды локальных «чистых» оборотных циклов водоснабжения, отработанная подземная вода скважин производственно-технического водоснабжения, дебалансные воды 3-х «грязных» оборотных циклов, а также отработанная вода после охлаждения вспомогательного оборудования ЗС ТЭЦ, дождевые и талые воды с промплощадок комбината и ЗС ТЭЦ двумя потоками (по «правому» коллектору через ливнеотстойник №2 и по «левому» коллектору через ливнеотстойник №1, совмещенный с прудом-охладителем комбината) сбрасываются в пруд-охладитель комбината.

Для обеспечения солевой и тепловой продувок «чистой» объединенной системы нормативно-чистые воды из пруда-охладителя отводятся в р.Черная речка и далее р.Томь (выпуск №1). Продувка оборотной системы водоснабжения ЗС ТЭЦ осуществляется через оборотную систему водоснабжения комбината за счет отвода воды по каналу холодной воды.

Другая часть сточных вод комбината, состоящая из дебалансных вод шламохранилища (продувочные воды «грязных» оборотных циклов водоснабжения, дренажная вода от водопонизительных скважин площадки ОПЛ-2, фенольные сточные воды после очистки на БХУ, шахтные воды абонентов и др.) после двухступенчатой механической очистки и дренажных вод шламохранилища, через озеро «Узенькое» отводится в р.Есаулку и далее в р.Томь (выпуск№2).

Протяжённость производственно – ливневой канализационной сети составляет 292 км.

**Водоотведение хозяйственно-бытовых сточных вод**

Перекачка хозяйственно-бытовых стоков от промышленных зданий, административно-бытового комплекса и сторонних потребителей по территории АО «ЕВРАЗ ЗСМК» и на очистные сооружения ООО «Водоканал» осуществляется через фекальные насосные станции, работающие в автоматическом режиме. Количество насосных станций, расположенных на территории комбината -30 шт.

Объём стоков, принятых сетью в час максимального водопотребления, составляет ~ 1350м 3.

Стоки с территории комбината распределяются по двум основным выпускам – «левый» хозфекальный выпуск Ø 400 мм и «правый» хозфекальный выпуск Ø 450 мм.

От сталепроволочного производства существует отдельный выпуск №3 Ø 1000 мм, в который сбрасываются стоки АТУ и др. дочерних предприятий.

Отдельным выпуском Ø 200 мм перекачиваются стоки от ст. «Северная» и АО «ЦОФ Кузнецкая», и по выпускам Ø 200 мм (2выпуска) в ГФК поступают стоки от ООО «СМЦ».

АО «ЕВРАЗ ЗСМК» не имеет очистных сооружений для очистки хозфекальных стоков. Все стоки поступают в ГФК и далее на очистные сооружения ООО «Водоканал».

Протяжённость канализационной сети составляет 126 км.

**Система объединенного оборотного цикла гидрозолошламоудаления**

Объединенный оборотный цикл гидрозолошламоудаления комбината предназначен для централизованного сбора и отстаивания до 11 тыс.м3/час шламовых сточных вод, а также для складирования твердых промышленных отходов АО «ЕВРАЗ ЗСМК», ЗС ТЭЦ – филиал АО «ЕВРАЗ ЗСМК», АО «ЦОФ Кузнецкая» и возврата осветленной воды потребителям. Основным водоочистным сооружением системы является шламохранилище комбината.

По системе гидротранспорта на шламохранилище передаются шламовые воды от следующих производств и цехов комбината:

шлам после оборотных циклов кислородно-конвертерных газоочисток;

шлам после оборотного цикла доменных газоочисток;

угольная пульпа после обогащения коксующихся углей на обогатительной фабрике комбината;

зола и шлак после энергетических котлов котельного цеха паровоздуходувной станции;

промывочные и регенерационные воды химводоочистки паровоздуходувной станции;

шламовая пульпа после аспирационных установок цеха изложниц;

шламовая пульпа после аспирационных систем и очистки дымовых газов литейного цеха.

Кроме собственных шламовых стоков на шламохранилище передаются зола и шлак от котлов и вода после химводоочистки Западно-Сибирской ТЭЦ, шлам после флотации от АО «ЦОФ Кузнецкая». Передача шламовой пульпы на шламохранилище осуществляется по системам гидротранспорта.

Передача шламовой пульпы по системе гидротранспорта осуществляется пульпонасосными станциями (ПНС) №№ 1, 2, 3, багерной насосной станцией (БНС).

Осветленная вода после шламохранилища возвращается в производство на АО «ЕВРАЗ ЗСМК», ООО «СГМК-Вторресурс», ЗС ТЭЦ –филиал АО «ЕВРАЗ ЗСМК», АО «ЦОФ Кузнецкая». Возврат осветленной воды осуществляется объединенной насосной станцией (ОНС) на все пять предприятий.

Протяжённость сети пульпопроводов составляет 18 км. Протяжённость сети шламопроводов составляет 30,350 км. Протяжённость сети трубопроводов осветленной воды составляет 22,2 км.

**Анализ соответствия расчетов тарифов и формы представления предложений нормативно – методическим документам по вопросам регулирования тарифов**

Материалы организации по корректировке тарифов на 2022 год подготовлены в соответствии с требованиями «Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее - Правила). Расчетно-обосновывающие материалы пронумерованы, заверены подписью руководителя и скреплены печатью организации.

**Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов**

Специалистом рассматривались и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для составления доказательного экспертного заключения. При этом специалист исходил из того, что представленная организацией информация является достоверной. Ответственность за достоверность информации несет руководитель организации.

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей аудиторской проверки финансово-хозяйственной деятельности организации и правильности формирования финансовых результатов за анализируемый период с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства. Выборочная проверка бухгалтерской, статистической и иной документации осуществлялась РЭК Кузбасса исключительно с целью оценки достоверности представленной организацией информации, для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым видам деятельности на 2022 год.

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов на подъем и подачу питьевой воды, технической воды абонентам, оказание услуг водоотведения, принимаемых для корректировки НВВ и расчета тарифов на 2022 год, производилась на основе анализа общей сметы расходов в разрезе по элементам затрат.

В материалах тарифного дела содержится информация о том, что согласно части 2.1. статьи 1 Федерального закона №223-ФЗ от 18.07.2011 «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» АО «ЕВРАЗ ЗСМК» не является субъектом настоящего Федерального закона. Также в соответствии с Выпиской из протокола заседания совета директоров ОАО «ЕВРАЗ ЗСМК» от 11.02.2013 г. отменено Положение «О порядке закупок товаров, работ и услуг ОАО «ЕВРАЗ ЗСМК»». В связи с вышеуказанным, проведение конкурентных процедур и торгов для исполнителей работ на АО «ЕВРАЗ ЗСМК» и его подразделениях не является обязательным.

Организация применяет общую систему налогообложения.

Специалистом принимались во внимание предоставленные организацией данные бухгалтерских регистров за 2020 год, первичная документация и сводные показатели бухгалтерской и статистической отчетности, в содержании которых усматривалась принадлежность к регулируемому виду деятельности.

**Оценка имущественного и финансового состояния организации**

Организация является многоотраслевой. Оказание услуг холодного водоснабжения, водоотведения не является основным видом деятельности. Выручка от регулируемых видов деятельности составляет в общем объеме выручки предприятия около 1 %.

Использование и анализ данных бухгалтерского баланса и отчета о финансовых результатах в общем по всей организации не представляется целесообразным т.к. не отражает реальных доходов и расходов по регулируемым видам деятельности.

Все тарифы организации устанавливаются на период с 01.01.2022 по 31.12.2022 с календарной разбивкой.

Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования представлен в приложении в формате шаблона CALC.TARIFF.VODA.6.42.

**Корректировка необходимой валовой выручки**

**и установленных тарифов на 2022 год**

АО «ЕВРАЗ ЗСМК» обратилось в РЭК Кузбасса с заявлением о корректировке НВВ и установленных тарифов на питьевую воду, техническую воду, водоотведение на 2022 год (вх. от 29.04.2021 № 2174). Согласно представленному заявлению организацией было предложено скорректировать плановую необходимую валовую выручку 2022 года и установить тарифы в сфере холодного водоснабжения и водоотведения на 2022 год с учетом корректировки в размере:

1. Питьевая вода третьего водоподъема энергетического цеха: корректировка НВВ на сумму -997,45 тыс.руб., тариф в размере 9,42 руб./м3;

2. Техническая вода второго водоподъема энергетического цеха: корректировка НВВ на сумму -8520,60 тыс.руб., тариф в размере 1,31 руб./м3;

3. Питьевая вода цеха водоснабжения и водоотведения: корректировка НВВ на сумму -1503,22 тыс.руб., тариф в размере 15,54 руб./м3;

4. Питьевая вода через систему водоснабжения цеха водоснабжения и водоотведения: корректировка НВВ на сумму -22173 тыс.руб., тариф в размере 39,54 руб./м3;

5. Техническая осветленная вода цеха водоснабжения и водоотведения: корректировка НВВ на сумму +11674,02 тыс.руб., тариф в размере 4,72 руб./м3;

6. Техническая вода цеха водоснабжения и водоотведения: корректировка НВВ на сумму +10564,43 тыс.руб., тариф в размере 0,97 руб./м3;

7. Водоотведение сточных вод через систему водоотведения энергетического цеха: корректировка НВВ на сумму -7113,05 тыс.руб., тариф в размере 20,15 руб./м3;

8. Водоотведение промышленно-ливневых сточных вод выпусков № 2, 3 энергетического цеха: корректировка НВВ на сумму +677,46 тыс.руб., тариф в размере 1,71 руб./м3;

9. Водоотведение сточных вод через систему водоотведения цеха водоснабжения и водоотведения: корректировка НВВ на сумму -4449,99 тыс.руб., тариф в размере 23,25 руб./м3.

Постановлением региональной энергетической комиссии от 18.12.2018 № 572 АО «ЕВРАЗ Объединенный Западно-Сибирский металлургический комбинат» (г. Новокузнецк) установлены долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду, техническую воду, водоотведение, реализуемые на потребительском рынке на период с 01.01.2019 по 31.12.2023.

Постановлением региональной энергетической комиссии от 18.12.2018 № 573 АО «ЕВРАЗ Объединенный Западно-Сибирский металлургический комбинат» (г. Новокузнецк):

утверждена производственная программа в сфере холодного водоснабжения питьевой водой, водоотведения;

установлены одноставочные тарифы на питьевую воду, техническую воду, водоотведение, с применением метода индексации.

Согласно пункту 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений (с учетом положений пункта 78 ­величина нормативной прибыли может быть изменена в случае утверждения в установленном порядке новой инвестиционной программы регулируемой организации (принятия в установленном порядке решения о корректировке инвестиционной программы регулируемой организации). Указанные изменения учитываются органом регулирования тарифов при установлении (корректировке) тарифов начиная со следующего периода регулирования (следующего года долгосрочного периода регулирования).

К долгосрочным параметрам регулирования тарифов, определяемым на долгосрочный период регулирования при установлении тарифов с использованием метода индексации, относятся: базовый уровень операционных расходов, индекс эффективности операционных расходов, нормативный уровень прибыли, показатели энергосбережения и энергетической эффективности (уровень потерь воды, удельный расход электрической энергии).

Таблица 1

**Долгосрочные параметры**

**регулирования тарифов на питьевую воду,**

**техническую воду, водоотведение**

**АО «ЕВРАЗ Объединенный Западно-Сибирский металлургический комбинат» (г. Новокузнецк)**

**на период с 01.01.2019 по 31.12.2023**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование услуг | Годы | Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб. | Индекс эффектив-ности операцион-  ных расходов, % | Норматив-ный уровень прибыли, % | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности | |
| Уровень потерь воды, % | Удельный расход электри-ческой энергии, кВт\*ч/ м3 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1. | Питьевая вода третьего водоподъема энергетического цеха | 2019 | 17652,67 | х | х | 0,00 | 0,33 |
| 2020 | х | 1 | х | 0,00 | 0,33 |
| 2021 | х | 1 | х | 0,00 | 0,33 |
| 2022 | х | 1 | х | 0,00 | 0,33 |
| 2023 | х | 1 | х | 0,00 | 0,33 |
| 2. | Техническая вода второго водоподъема энергетического цеха | 2019 | 43235,30 | х | х | 0,30 | 0,23 |
| 2020 | х | 1 | х | 0,30 | 0,23 |
| 2021 | х | 1 | х | 0,30 | 0,23 |
| 2022 | х | 1 | х | 0,30 | 0,23 |
| 2023 | х | 1 | х | 0,30 | 0,23 |
| 3. | Питьевая вода цеха водоснабжения и водоотведения | 2019 | 30306,12 | х | х | 4,02 | 0,58 |
| 2020 | х | 1 | х | 4,02 | 0,58 |
| 2021 | х | 1 | х | 4,02 | 0,58 |
| 2022 | х | 1 | х | 4,02 | 0,58 |
| 2023 | х | 1 | х | 4,02 | 0,58 |
| 4. | Питьевая вода через систему водоснабжения цеха водоснабжения и водоотведения | 2019 | 14296,07 | х | х | 0,00 | 0,22 |
| 2020 | х | 1 | х | 0,00 | 0,22 |
| 2021 | х | 1 | х | 0,00 | 0,22 |
| 2022 | х | 1 | х | 0,00 | 0,22 |
| 2023 | х | 1 | х | 0,00 | 0,22 |
| 5. | Техническая осветленная вода цеха водоснабжения и водоотведения | 2019 | 155421,40 | х | х | 0,00 | 1,08 |
| 2020 | х | 1 | х | 0,00 | 1,08 |
| 2021 | х | 1 | х | 0,00 | 1,08 |
| 2022 | х | 1 | х | 0,00 | 1,08 |
| 2023 | х | 1 | х | 0,00 | 1,08 |
| 6. | Техническая вода цеха водоснабжения и водоотведения | 2019 | 221300,70 | х | х | 4,10 | 0,25 |
| 2020 | х | 1 | х | 4,10 | 0,25 |
| 2021 | х | 1 | х | 4,10 | 0,25 |
| 2022 | х | 1 | х | 4,10 | 0,25 |
| 2023 | х | 1 | х | 4,10 | 0,25 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 7. | Водоотведение сточных вод через систему водоотведения энергетического цеха | 2019 | 1616,75 | х | х | х | 0,07 |
| 2020 | х | 1 | х | х | 0,07 |
| 2021 | х | 1 | х | х | 0,07 |
| 2022 | х | 1 | х | х | 0,07 |
| 2023 | х | 1 | х | х | 0,07 |
| 8. | Водоотведение промышленно-ливневых сточных вод выпусков № 2, 3 энергетического цеха | 2019 | 2958,33 | х | х | х | 0,10 |
| 2020 | х | 1 | х | х | 0,10 |
| 2021 | х | 1 | х | х | 0,10 |
| 2022 | х | 1 | х | х | 0,10 |
| 2023 | х | 1 | х | х | 0,10 |
| 9. | Водоотведение сточных вод через систему водоотведения  цеха водоснабжения и водоотведения | 2019 | 32251,59 | х | х | х | 0,00 |
| 2020 | х | 1 | х | х | 0,00 |
| 2021 | х | 1 | х | х | 0,00 |
| 2022 | х | 1 | х | х | 0,00 |
| 2023 | х | 1 | х | х | 0,00 |

Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в Методических указаниях, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее - Методические указания), включающей следующие показатели:

а) отклонение фактически достигнутого объема поданной воды или принятых сточных вод от объема, учтенного при установлении тарифов;

б) отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы при установлении тарифов;

в) отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов;

г) ввод объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменение утвержденной инвестиционной программы;

д) степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или  
муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы,  
производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения;

е) изменение доходности долгосрочных государственных обязательств, учитываемое при определении нормы доходности инвестированного капитала.

Корректировка необходимой валовой выручки осуществляется в соответствии с главой VII Методических указаний.

Согласно п. 90 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа, установленного с применением метода индексации, в соответствии с пунктом 73 Основ ценообразования орган регулирования тарифов **ежегодно** уточняет необходимую валовую выручку регулируемой организации на следующий i-й год долгосрочного периода регулирования (начиная со второго года долгосрочного периода регулирования) с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Корректировка необходимой валовой выручки при методе индексации рассчитывается по формуле (32) Методических указаний:



где:

 - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

 - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов (прогнозных показателей, определенных в подпункте "в" пункта 16 Методических указаний) в соответствии с формулой (39) Методических указаний, тыс. руб.;

 - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с пунктами 49 и 88 Методических указаний, тыс. руб.;

 - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с формулой (39.1) Методических указаний, тыс. руб.;

 - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с пунктом 86 Методических указаний, тыс. руб.;

 - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с пунктом 28 Методических указаний, тыс. руб.;

 - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с пунктом 86(1) Методических указаний, тыс. руб.;

 - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, рассчитанная в соответствии с формулой (35) Методических указаний, тыс. руб.;

 - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, рассчитанная в соответствии с формулой (36) Методических указаний, тыс. руб.;

 - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, рассчитанная в соответствии с пунктом 42 Методических указаний, тыс. руб.;

 - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, определяемая в соответствии с формулой (33) Методических указаний, тыс. руб.

При расчете статей расходов специалистом использовались:

индекс потребительских цен на 2020 год – 103,4%, на 2021 год – 106,0%, на 2022 год -104,3% (далее – ИПЦ Минэкономразвития России);

индексы цен производителей в сфере обеспечения электрической энергией, газом, паром электрической энергии на 2021 год – 103,4%, на 2022 год -103,5% (далее – ИЦП Минэкономразвития России).

Вышеуказанные индексы приняты согласно основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2021- 2024 годы, определенных в базовом варианте Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, опубликованном 30.09.2021 года на официальном сайте Министерства экономического развития Российской Федерации (далее - прогноз Минэкономразвития России).

1. **Холодное водоснабжение питьевой водой третьего водоподъема энергетического цеха**

**Операционные расходы**

Операционные расходыутверждены регулирующим органом на 2022 год в размере 19 155,92 тыс. руб.

При расчете Операционных расходов на 2022 год регулятором использовались следующие показатели:

* базовый уровень операционных расходов 2019 года – 17652,67 тыс. руб.;
* индекс потребительских цен на 2020 год 103,4%, на 2021 год 104,0%, на 2022 год 104,0%, согласно прогнозу Минэкономразвития России;
* индекс эффективности операционных расходов 1%;
* индекс изменения количества активов 0%;
* коэффициент эластичности операционных расходов 0,75.

Базовый уровень операционных расходов на первый год долгосрочного периода регулирования рассчитывался с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с пунктами 17 - 26 Методических указаний.

Согласно п. 95 Методических указаний операционные расходы определяются по формуле:



где:

i0 - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

 - операционные расходы, определенные на i-й год исходя из плановых и уточненных параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

ОРi0 - базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования в соответствии с пунктом 45 Методических указаний, тыс. руб.;

ИЭР - индекс эффективности операционных расходов, установленный на j-й год и выраженный в процентах;

 - скорректированный прогнозный индекс изменения потребительских цен в j-м году;

 - скорректированный прогнозный индекс изменения количества активов в j-м году, рассчитываемый в соответствии с формулой 8.1 Методических указаний.

Индекс изменения количества активов рассчитывается по формуле:

, (8.1)

где:

 - индекс изменения количества активов в году i;

 - соответственно доля операционных расходов на транспортировку воды и сточных вод, установленная исходя из размера соответствующей доли расходов за последний отчетный год;

 - изменение количества условных метров водопроводной и (или) канализационной сети, эксплуатируемых регулируемой организацией, произошедшее в году i, выраженное в процентах;

 - изменение операционных расходов на водоподготовку, очистку сточных вод, связанное с вводом в эксплуатацию нового объекта водоподготовки, очистки сточных вод в году i, тыс. руб. Такая величина определяется органом регулирования тарифов при вводе объекта в эксплуатацию и в дальнейшем не уточняется и не корректируется.

При **корректировке** Операционных расходов на 2022 год регулятором использовались следующие показатели:

* базовый уровень операционных расходов 2019 года – 17652,67 тыс. руб.;

- индекс потребительских цен на 2020 год – 103,4%, на 2021 год -106,0%, на 2022 год – 104,3%, согласно прогнозу Минэкономразвития России;

* индекс эффективности операционных расходов 1%;
* индекс изменения количества активов 0%;

Таким образом, в процессе экспертизы операционные расходы на 2022 год определены в сумме 19 580,63 тыс. руб.

ОР2022 = 17652,67 х [(1- 1%/100%) х (1+0,034) х (1+0)] х [(1- 1%/100%) х (1+0,060) х (1+0)] х [(1- 1%/100%) х (1+0,043) х (1+0)] = 19 580,63 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы

Неподконтрольные расходы в соответствии с Методическими указаниями включают в себя:

1) расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности;

2) расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе обязательного страхования, предусмотренных законодательными актами Российской Федерации, включая плату за негативное воздействие на окружающую среду, в пределах, установленных для регулируемой организации нормативов и (или) лимитов;

3) расходы на арендную плату и лизинговые платежи, размер которых определяется с учетом требований, предусмотренных пунктом 29 Методических указаний;

4) расходы по сомнительным долгам для гарантирующей организации в размере не более 2 процентов от необходимой валовой выручки, относимой на население (абонентов, предоставляющих коммунальные услуги в сфере водоснабжения и водоотведения населению) за предыдущий период регулирования;

5) экономию средств, достигнутую в результате снижения расходов предыдущего долгосрочного периода регулирования и рассчитанную в соответствии с пунктами 53 - 60 Методических указаний;

6) расходы на обслуживание бесхозяйных сетей, эксплуатируемых регулируемой организацией в размере, определенном органом регулирования тарифов исходя из стоимости мероприятий по реконструкции и модернизации, текущему и капитальному ремонту таких сетей;

7) расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов, не учтенных органом регулирования тарифов при установлении тарифов в прошлые периоды регулирования, и (или) недополученных доходов;

8) расходы на концессионную плату;

9) расходы концессионера на осуществление государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации права собственности концедента на водопроводные сети и насосные станции, канализационные сети, канализационные насосные станции в составе объекта концессионного соглашения и (или) в составе иного передаваемого концедентом концессионеру по концессионному соглашению недвижимого имущества, технологически и функционально связанного с объектом концессионного соглашения, принадлежащего концеденту на праве собственности и (или) находящегося во владении и (или) в пользовании государственного или муниципального унитарного предприятия на праве хозяйственного ведения или оперативного управления, государственного или муниципального бюджетного или автономного учреждения на праве оперативного управления, учредителем которых является концедент, не прошедшего в установленном законодательством Российской Федерации порядке государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации прав, сведения о котором отсутствуют в Едином государственном реестре недвижимости, в размере фактически понесенных расходов на уплату государственной пошлины за совершение соответствующих действий.

10) расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и проценты по ним, с учетом положений, предусмотренных пунктом 20 Методических указаний.

Неподконтрольные расходы АО «ЕВРАЗ ЗСМК» утверждены РЭК Кузбасса на 2022 год в размере *6 021,67* тыс. руб., в том числе расходы на покупку технической воды *5 992,66* тыс. руб., налог на имущество *29,01* тыс. руб.

Организацией неподконтрольные расходы в целях корректировки предложены в размере **12 925,43** тыс. руб., в том числе расходы на покупку технической воды 10 140,93 тыс. руб., налог на имущество 4,58 тыс. руб., на тепловую энергию 2 779,92 тыс. руб.

В процессе экспертизы определены расходы в сумме *13007,34* тыс. руб., в том числе:

По статье «Затраты на покупную тепловую энергию» регулирующим органом утверждены расходы на 2022 год в размере *0,00* тыс. руб. По данным материалов дела для приготовления питьевой воды используется вода только из одного источника-реки Томь. Вода из реки Томь с водозаборных сооружений забирается насосами насосной станции 1-го водоподъёма и подаётся на насосную станцию 2-го водоподъёма, с последующей подачей на очистные сооружения насосной станции 3-го водоподъёма. Подогрев воды происходит в осенне-зимний период для улучшения химических процессов коагуляции при очистке воды, а также для предотвращения промерзания трубопровода в период с отрицательными температурами наружного воздуха.

Фактические расходы на данную услугу по виду продукции за 2020 год подтверждены оборотно-сальдовой ведомостью по МВЗ, договором теплоснабжения с ООО «ЭнергоТранзит» от 15.06.2018 №2002/ДГЗС7-022475, реестры и копии выставленных счетов-фактур за 2020 год (таблица 2).

Таблица 2



В процессе экспертизы определены расходы в сумме *2 755,73* тыс. руб. (затраты на приобретение тепловой энергии 2 438,18 тыс. руб. (таблица 3, и затраты на приобретение теплоносителя 317,55 тыс. руб. таблица 4).

Таблица 3



Таблица 4



По статье «Затраты на покупную холодную воду технического качества» Расходы на покупную холодную воду технического качества второго водоподъема утверждены РЭК Кузбасса на 2022 год в размере *5 992,66* тыс. руб.

Организацией в целях корректировки предложены затраты в размере *10 140,93* тыс. руб. Организация предлагает учесть в затратах покупку воды технического качества 1 водоподъема поставщиком, которой является ООО «Энерготранзит» объемом 4 190 464,90 м3, средний тариф – 2,42 руб./м3.

Согласно описанию технологического процесса вода первого водоподъема поставляется насосными агрегатами №№ 13, 14, 15, предназначенные для транспортировки воды до насосно-фильтровальной станции №1 (тех. схема стр.208 том 3).

Согласно технологическому процессу водоснабжения ЭЦ, насосные агрегаты №№13, 14, 15 предназначены только для транспортировки воды до насосно-фильтровальной станции № 1. Эти насосы установлены на насосной станции 2-го водоподъёма, они специально выделены в отдельную группу («городская»), чтобы напрямую перекачивать воду от трубопроводов с 1-го водоподъёма на 3-й водоподъём (НФС-1), и они не имеют технологического присоединения к оборудованию насосной станции 2-го водоподъёма. Вода на «городскую» группу насосов подается с главных водоводов от переливной камеры, расположенной до брызгального бассейна. После «городских» насосных агрегатов подача на НФС-1 осуществляется по одному трубопроводу с давлением 8атм, на котором размещен прибор учета.

Насосно-фильтровальная станция № 1 располагается на возвышенности и значительной удаленности от насосной станции 1-го водоподъема, соответственно, для перекачки речной воды необходимо насосное оборудование с давлением подачи воды не менее 8 атм. На насосной станции 1-го подъема установлено оборудование с максимальным давлением подачи воды 3 атм, что не позволяет перекачать воду для НФС напрямую. В связи с чем подача воды с трубопроводов 1 в/п осуществляется через группу насосов 2-го подъема.

Согласно ОСВ 3 ВП за 2020 год (том 1 стр. с 146 по 147), фактическая калькуляция воды 3 водоподъема формируется по разным МВЗ ( МВЗ:2331911002 «Вода 1 водоподъема для 3 водоподъема», МВЗ:2331912001 «НФС1»), и входит в итоговую калькуляцию З ВП.

В подтверждение заявленной суммы представлены:

1. Принципиальная технологическая схема -ТОМ 2 стр.208;
2. Баланс технической воды 1 -го водоподъёма за 2020 год -ТОМ 2 стр.207;
3. Фактические расходы на данную услугу по виду продукции за 2020 год подтверждены оборотно-сальдовой ведомостью по МВЗ за 2020 год (ЭЦ) - ТОМ 2 стр.146.
4. Договор холодного водоснабжения с ООО «ЭнергоТранзит» договор № ДГЗС7- 024706/9858028/4001 от 01.04.2019г. – ТОМ 3 стр.263;
5. Распределение покупной технической воды 1 вп по регулируемым видам деятельности АО «ЕВРАЗ ЗСМК» согласно счетам-фактурам за 2020 год – ТОМ 3 стр.315.

Среднегодовой тариф покупки технической воды 1 водоподъема в 2022 году организацией определён согласно Постановлению РЭК КО №223 от 22.09.2020г.

В процессе экспертизы определены расходы в сумме *10 247,03* тыс. руб.

Регулятором при расчете расходов по статье учитывается вода 1 водоподъема, по предложению организации, согласно обосновывающих документов, поставщиком которой является ООО «ЭнергоТранзит».

В процессе экспертизы объем 4 148 595,00 м3 учтен по планируемому расчетному объему полученной воды со стороны, а средний тариф – ***2,47*** руб./м3 учтен согласно постановлению РЭК Кузбасса от 23.09.2021 №360 (первое полугодие **2,30** руб./м3, второе полугодие **2,64** руб./м3).

По статье «Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов».

При определении размера расходов, связанных с уплатой налогов и сборов, учитываются:

налог на прибыль;

налог на имущество организаций;

земельный налог;

водный налог и плата за пользование водным объектом;

транспортный налог;

прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходов;

плата за негативное воздействие на окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду, размер которой определяется исходя из того, что указанные выбросы (сбросы) и размещение осуществляются в пределах установленных нормативов и (или) лимитов, в том числе в соответствии с планами снижения сбросов.

Затраты по статье РЭК Кузбасса утверждены на 2022 год в размере 29,01 тыс. руб. (налог на имущество), предприятием в целях корректировки предложены затраты в размере 4,58 тыс. руб. в процессе экспертизы определены расходы в сумме 4,58 тыс. руб.

По статье «Налог на имущество» РЭК Кузбасса утверждены на 2022 год в размере 29,01 тыс. руб., предприятием в целях корректировки предложены затраты в размере 4,58 тыс. руб., в процессе экспертизы определены расходы в сумме *4,58* тыс. руб. по предложению организации. В качестве обосновывающих документов по данной статье предприятием представлены расчёты налога на имущество по каждому объекту налогообложения за 2020 г., на 2022г.

Расходы на электрическую энергию

В соответствии с п. 95 Методических указаний расходы на приобретение энергетических ресурсов, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются по формулам:





где:

 - удельное потребление электрической энергии в i-м году, установленное на соответствующий год, тыс. кВтч/куб. м;

 - скорректированный объем поданной воды (принятых сточных вод) в i-м году, тыс. куб. м;

 - скорректированная цена на электрическую энергию, определяемая в i-м году, руб./кВт час.

Регулирующим органом расходы на электрическую энергию утверждены на 2022 год в размере **2 688,42** тыс. руб.: электроэнергия по уровню напряжения ВН (110 кВ и выше**) 2 688,42** тыс. руб. в объеме **1 070,43** тыс. кВт в год, цена на электроэнергию **2,51** руб./кВт\*час;

Организацией расходы на электрическую энергию в целях корректировки предложены в размере **2 778,44 тыс. руб.** (электроэнергия по уровню напряжения ВН (110 Кв и выше) в объеме 1 212,56 тыс. кВт в год, цена на электроэнергию 2,29 руб./кВт\*час).

Оборудование организации потребляет электрическую энергию по уровню напряжения ВН. Поставка электрической энергии осуществляется:

- ООО «Металлэнергофинанс» по договору энергоснабжения от 01.01.2013г. №2340/3255023;

- ОАО «Кузбассэнерргосбыт» по договору от 01.01.2012г. №1804/2255023;

- МКП «Центральная ТЭЦ» по договору купли-продажи электрической энергии от 08.06.2018 №Пр38/18/2018/ДГЗС7-022436 с дополнительным соглашением о замене продавца с 17.10.2019 г. на ООО «Энерготранзит».

В качестве обосновывающих документов, подтверждающих фактические расходы организации за 2020 год, представлены:

- оборотно-сальдовые ведомости по МВЗ;

- реестры со счетами-фактурами за потребленную электрическую энергию и мощность в 2020г.

Средний тариф организация предлагает учесть 2,29 руб./кВт\*ч по факту 2020 года с учётом ИЦП на электрическую энергию на 2021 год 104,0% и на 2022 год - 104,0%.

В процессе экспертизы определены расходы в сумме **2 671,40 тыс. руб.** (электроэнергия по уровню напряжения ВН (110 кВ ) в объеме 1 178,27 тыс. кВт в год - рассчитана в соответствии с утвержденным на 2022 год удельным расходом электрической энергии – 0,33 кВт\*ч/м3 с учетом запланированных объемов поданной воды в сеть на 2022 год 3 525 747,00 м3 , средний тариф на электроэнергию 2,27 руб./кВт\*час принят по факту 2020 года (согласно расшифровок и счет-фактур за 2020 год) с учетом ИЦП по прогнозу Минэкономразвития России на электроэнергию на 2021 год 103,4%, на 2022 год 103,5%).

**Нормативная прибыль**

Согласно п. 86 Методических указаний, величина нормативной прибыли на i-й год, определяется в соответствии с [формулой 30.1](#Par3) настоящих Методических указаний, за исключением объектов, находящихся в государственной или муниципальной собственности и эксплуатируемых регулируемой организацией на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 г.

В отношении объектов, находящихся в государственной или муниципальной собственности и эксплуатируемых регулируемой организацией на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 г., нормативная прибыль определяется в соответствии с [формулой 31](#Par5) настоящего пункта.





где:

 - величина нормативной прибыли, тыс. руб.;

 - величина нормативной прибыли в отношении объектов, находящихся в государственной или муниципальной собственности и эксплуатируемых регулируемой организацией на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 г., тыс. руб.;

 - нормативный уровень прибыли, установленный на i-й год в соответствии с [пунктом 84](consultantplus://offline/ref=A16101B7BBE752B2B9B71E296E5CE1C83BFE06E65F72B728C54D7E7A0F976EB71891A2E3E02BFF5A161C8D83D8690191A47D5A3B05D42E8FCCxDK) настоящих Методических указаний, %. Нормативный уровень прибыли устанавливается в процентах от необходимой валовой выручки на каждый год долгосрочного периода регулирования с учетом планируемых экономически обоснованных расходов из прибыли, в том числе необходимости в осуществлении инвестиций, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации, в номинальном выражении после уплаты налога на прибыль;

 - величина необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенная на i-й год без учета объема плановой (расчетной) прибыли от регулируемого вида деятельности и величины налога на прибыль, тыс. руб.;

КВi - расходы на капитальные вложения (инвестиции), определяемые в соответствии с инвестиционными программами в размере, предусмотренном утвержденной инвестиционной программой такой организации на соответствующий год ее действия с учетом источников финансирования, определенных инвестиционной программой, за исключением расходов на капитальные вложения (инвестиции), осуществляемых за счет платы за подключение к централизованной системе водоснабжения и (или) водоотведения, сумм амортизации, средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации, тыс. руб. В указанную величину также не включаются расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы;

 - расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы, в размере, определяемом исходя из срока их возврата, предусмотренного договорами займа и кредитными договорами. При этом размер процентов по таким займам и кредитам, включаемый в величину нормативной прибыли регулируемой организации, определяется с учетом положений [пункта 15](consultantplus://offline/ref=A16101B7BBE752B2B9B71E296E5CE1C83BFE07E45170B728C54D7E7A0F976EB71891A2E3E02BFB51161C8D83D8690191A47D5A3B05D42E8FCCxDK) Основ ценообразования, тыс. руб.;

КДi - экономически обоснованные расходы на выплаты, предусмотренные коллективными договорами, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (расходов, относимых на прибыль после налогообложения) в соответствии с Налоговым [кодексом](consultantplus://offline/ref=A16101B7BBE752B2B9B71E296E5CE1C83BFE0AE65E75B728C54D7E7A0F976EB70A91FAEFE02AE5581409DBD29EC3xCK) Российской Федерации, тыс. руб.

(п. 86 в ред. [Приказа](consultantplus://offline/ref=A16101B7BBE752B2B9B71E296E5CE1C83BFE06E55874B728C54D7E7A0F976EB71891A2E3E02BFB5A171C8D83D8690191A47D5A3B05D42E8FCCxDK) ФАС России от 29.10.2019 N 1438/19)

Долгосрочными параметрами регулирования тарифов на водоснабжение нормативный уровень прибыли не установлен для организации.

По статье **«Прибыль на социальное развитие, поощрение»** РЭК Кузбасса на 2022 год были затраты утверждены в размере **286,95** тыс. руб., предприятием в целях корректировки затраты заявлены в размере 110,50 тыс. руб.

В процессе экспертизы определены расходы в размере **110,50** тыс. руб. (затраты учтены по предложению организации, что не превышает расчет регулятора. Затраты в целом рассчитываются по организации с распределением затрат на социальные расходы по видам предоставляемых услуг цеха. Распределение производится пропорционально доли численности основного производственного персонала данного цеха, расчет представлен в приложении № 2).

Выплаты на социальное развитие и поощрение производятся на основе главы 7 ст. 7.1.-7.4. коллективного договора, который внесен в Единый реестр коллективных договоров и соглашений Кемеровской области от 15.06.2020 г. № 648 (том 2, стр. 365).

В подтверждение факта 2020 года данных затрат организацией представлены оборотно - сальдовые ведомости по социальным расходам по цехам за 2020 год (стр. 334-346, том 2).

Амортизация

Расходы на амортизацию утверждены РЭК Кузбасса на 2022 год в размере *7 016,73* тыс. руб.

В соответствии с пунктом 28 приказа ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, относимые к объектам централизованной системы водоснабжения и (или) водоотведения, учитываются при установлении тарифов в сфере водоснабжения и (или) водоотведения на очередной период регулирования в размере, определенном в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете. Переоценка основных средств и нематериальных активов, осуществляемая в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, учитывается при условии, что средства в виде амортизационных отчислений, получаемые в результате учета переоценки, являются источником финансирования инвестиционной программы регулируемой организации. В случае, если по итогам исполнения инвестиционной программы указанные расходы не были осуществлены, они исключаются из расчета тарифов в очередном периоде регулирования.

Организацией амортизация в целях корректировки предложена в размере *498,35* тыс. руб.

Расходы по статье включают затраты на «Амортизацию основных средств».

В качестве обосновывающих документов предприятием представлены:

- оборотно-сальдовые ведомости по МВЗ за 2020 год (ЭЦ) - ТОМ 2 стр.146;

- оборотно-сальдовые ведомости движений объектов ОС/НКС за 2020 г. по регулируемым видам деятельности ЭЦ – ТОМ 2 стр.229;

- справки о вводе-выводе ОС за 2020 год - ТОМ 2 стр.244;

- отчёт об использовании амортизационных отчислений за 2018-2020 гг. в формате Приложения №2.3 к МУ №1746-э – ТОМ 3 стр.49;

- письмо с просьбой о включении амортизационных отчислений по объектам ОС, увеличение первоначальной стоимости объектов ОС которых произошло за счет модернизации, реконструкции, строительства (вх. от 25.10.2021 № 5277).

Амортизационные отчисления на 2022 год приняты организацией в размере факта 2020 года.

Организация предлагает учесть при формировании расходов по статье «Амортизация основных средств» затраты на амортизационные отчисления по модернизации, реконструкции и строительству объектов ОС.

По данному вопросу регулятор считает необходимым пояснить следующее. Мероприятия по строительству, реконструкции и модернизации объектов централизованной системы горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения утверждаются на основе инвестиционной программы.

В соответствии с п.п. 2 п. 1 ст. 5 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» утверждение инвестиционных программ и контроль за их выполнением относится к полномочиям органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в сфере водоснабжения и водоотведения. Утверждение инвестиционных программ организаций водопроводно-канализационного хозяйства осуществляется в соответствии с Правилами разработки, согласования, утверждения и корректировки инвестиционных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Правила утверждения инвестиционных программ).

В соответствии с п. 10 Правил утверждения инвестиционных программ в инвестиционную программу включаются мероприятия по строительству, а также мероприятия по модернизации и (или) реконструкции объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, обеспечивающие изменение технических характеристик этих объектов и предполагающие изменение первоначальной (полной) стоимости модернизируемого и (или) реконструируемого объекта, целесообразность реализации которых обоснована в схемах водоснабжения и водоотведения.

В соответствии с п. 13. Правил утверждения инвестиционных программ, орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов проводит оценку доступности тарифов регулируемой организации для потребителей путем сравнения прогнозного темпа роста платы граждан за коммунальные услуги, обусловленного учетом при установлении тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения расходов на реализацию инвестиционной программы регулируемой организации, с ограничениями платы граждан за коммунальные услуги, установленными в соответствии с требованиями Жилищного кодекса Российской Федерации.

АО «ЕВРАЗ ЗСМК» за утверждением инвестиционной программы в сфере холодного водоснабжения и водоотведения в регулирующий орган не обращалось. Соответственно, мероприятия по модернизации и реконструкции, строительству объектов ОС регулирующим органом не согласовывались. Обоснование необходимости реализации данных мероприятий в регулирующий орган не представлялось.

На основании вышеизложенного, при формировании расходов по статье «Амортизация основных средств» затраты на амортизационные отчисления по модернизации, реконструкции и строительству объектов ОС при расчете тарифов на 2022 г. специалистом не учитывались. Учет данных расходов при корректировке тарифов на 2022 год регулятор также считает нецелесообразным.

В процессе экспертизы определены расходы в сумме *135,30* тыс. руб. (учтены согласно факту 2020 г. за минусом самортизированных ОС плюс введенные ОС, без учета амортизационных отчислений по строительству, модернизации и реконструкции объектов ОС. Расчет представлен в приложении №1).

**Расчетная предпринимательская прибыль**

Согласно п.86(1) Методических указаний, расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации определяется в размере 5 процентов текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования, определенных в соответствии с [пунктом 88](consultantplus://offline/ref=3F9F36B21DF6D8DD025CB37A5BFBF6FA4EA2D8E1F8689ABB03AA0E4E73CD8869556CDB7C18F3A9E1B3B9D54215A24181509E708E822F5FE0CDDBL) Методических указаний (за исключением расходов на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним), и расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов, с учетом особенностей, предусмотренных [пунктом 78(1)](consultantplus://offline/ref=3F9F36B21DF6D8DD025CB37A5BFBF6FA4EA2D9E3F66A9ABB03AA0E4E73CD8869556CDB791AF8F9B4F0E78C1350E94C874F82708AC9DCL) Основ ценообразования.

Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации рассчитывается по формуле:

, (31.1)

где:

 - для гарантирующей организации, не являющейся государственным или муниципальным унитарным предприятием, устанавливается в размере 5%, для гарантирующей организации, являющейся государственным или муниципальным унитарным предприятием, устанавливается в размере менее 5% по предложению такой организации;

 - расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним, тыс. руб.

Расходы на предпринимательскую прибыль не утверждены РЭК Кузбасса на 2022 год.

Организацией расходы по данной статье для учета в необходимой валовой выручке не заявлены.

При корректировке НВВ на 2022 год показатель  равен нулю.

**Величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы**

Согласно п.92 Методических указаний величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы рассчитывается по формуле:



где:

 - объем собственных средств на реализацию инвестиционной программы, учтенный при установлении тарифов на (i-2)-й год и включающий амортизацию основных средств и нематериальных активов, расходы из прибыли и иные собственные средства, определенные инвестиционной программой, тыс. руб.;

 - объем фактического ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы в (i-2)-м году по стоимости, определенной в инвестиционной программе на год (i-2), тыс. руб.;

 - плановый размер финансирования инвестиционной программы, утвержденной в установленном порядке на (i-2)-й год, за счет всех источников финансирования, тыс. руб.

Инвестиционная программа в сфере водоснабжения и водоотведения на 2019-2023 годы для АО «ЕВРАЗ ЗСМК» не утверждалась.

При корректировке НВВ на 2022 год показатель равен нулю.

**Степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения**

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения осуществляется в соответствии с Основами ценообразования и определяется на i-год по [формуле (36)](#Par2). Данная величина не может превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования, в абсолютном выражении.

, (36)

(в ред. [Приказа](consultantplus://offline/ref=881CFCF41C00CD5C198C559C73AB66EF74495F87248B47418246288746F845E63A29067B7D07D29822FC3BB2A954E39E9239D0821EA8FEA64FIFL) ФАС России от 29.10.2019 N 1438/19)

где:

 - агрегированный показатель надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, рассчитанный в соответствии с [порядком](consultantplus://offline/ref=881CFCF41C00CD5C198C559C73AB66EF764C5187248F47418246288746F845E63A29067B7D07D2942AFC3BB2A954E39E9239D0821EA8FEA64FIFL) и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденными приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 N 162/пр (зарегистрирован Минюстом России 23.07.2014, регистрационный N 33236), без учета показателей энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения;

 - максимальный процент корректировки i-го года, определяемый следующим образом:

для 2015 года:  = 1%;

для 2016 года:  = 1%;

для 2017 года:  = 2%;

начиная с 2018 года:  = 3%.

Регулирующим органом расходы по статье на 2022 год не утверждены. Организацией расходы по данной статье для учета в необходимой валовой выручке не заявлены.

Проанализировав представленные материалы (том 2 с. 124-145) тарифного дела и информацию, раскрытую в рамках стандартов раскрытия информации за 2020 год, следует отметить, что фактические значения показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения за 2020 год соответствуют или ниже утвержденных плановых значений соответственно показатель -2 в отношении АО «ЕВРАЗ ЗСМК» равен нулю.

Плановые и фактические значения показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения представлены в таблицах 5, 6, 7:

Таблица 5



Таблица 6



Таблица 7

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | План  2020  год | Факт  2020  год |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| Показатели энергетической эффективности использования ресурсов, в том числе уровень потерь воды | | | |
| 1. | Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах) | | |
| 1.1. | Холодное водоснабжение питьевой водой третьего водоподъема энергетического цеха | 0,00 | 3,63 |
| 1.2. | Холодное водоснабжение технической водой второго водоподъема энергетического цеха | 0,30 | 0,00 |
| 1.3. | Холодное водоснабжение питьевой водой цеха водоснабжения и водоотведения | 4,02 | 4,05 |
| 1.4. | Холодное водоснабжение питьевой водой через систему водоснабжения цеха водоснабжения и водоотведения | 0,00 | 3,96 |
| 1.5. | Холодное водоснабжение осветленной водой цеха водоснабжения и водоотведения | 0,00 | 0,00 |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1.6. | Холодное водоснабжение технической водой цеха водоснабжения и водоотведения | 4,10 | 4,02 |
| 2. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоподготовки и транспортировки питьевой воды, на единицу объема, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги водоснабжения (полный цикл) | | |
| 2.1. | Холодное водоснабжение питьевой водой третьего водоподъема энергетического цеха | 0,33 | 0,94 |
| 2.2. | Холодное водоснабжение технической водой второго водоподъема энергетического цеха | 0,23 | 0,28 |
| 2.3. | Холодное водоснабжение питьевой водой цеха водоснабжения и водоотведения | 0,58 | 0,45 |
| 2.4. | Холодное водоснабжение питьевой водой через систему водоснабжения цеха водоснабжения и водоотведения | 0,22 | 0,24 |
| 2.5. | Холодное водоснабжение технической осветленной водой цеха водоснабжения и водоотведения | 1,08 | 0,93 |
| 2.6. | Холодное водоснабжение технической водой цеха водоснабжения и водоотведения | 0,25 | 0,25 |
| 3. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоотведения сточных вод, на единицу объема отводимых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоотведению | | |
| 3.1. | Водоотведение сточных вод через систему водоотведения энергетического цеха | 0,07 | 0,09 |
| 3.2. | Водоотведение промышленно-ливневых сточных вод выпусков № 2, 3 энергетического цеха | 0,10 | 0,29 |
| 3.3. | Водоотведение сточных вод через систему водоотведения цеха водоснабжения и водоотведения | 0,00 | 0,00 |

**Корректировка необходимой валовой выручки в целях сглаживания тарифов**

*** -*** величина изменения необходимой валовой выручки, определяемого на год i, производимого в целях сглаживания тарифов. Величина сглаживания определяется при установлении или корректировке тарифа на долгосрочный период регулирования.

Регулирующим органом расходы по статье на 2022 год не утверждены. Организацией расходы по данной статье для учета в необходимой валовой выручке заявлены в сторону уменьшения в размере -1 303,24 тыс.руб.

В соответствии с п. 85 Методических указаний, в целях недопущения резких изменений уровня тарифов в течение регулируемого долгосрочного периода, специалистом РЭК КО произведена корректировка общей суммы необходимой валовой выручки. Формула для расчета величины сглаживания необходимой валовой выручки рассчитывается по следующей формуле в соответствии с п. 42 Методических указаний:

,

где:

 - величина изменения необходимой валовой выручки, определяемого на год i, производимого в целях сглаживания тарифов;

 - величина сглаживания необходимой валовой выручки, определенная органом регулирования;

 - необходимая валовая выручка, устанавливаемая на год i долгосрочного периода регулирования без учета сглаживания, тыс. руб.

В соответствии с вышеуказанным пунктом Методических указаний, в целях недопущения резких изменений уровня тарифов в течение регулируемого периода, специалистом РЭК Кузбасса при установлении тарифов на 2020 год была произведена корректировка общей суммы необходимой валовой выручки 2020 года в сторону увеличения на сумму 3909,72 тыс. руб.

В процессе экспертизы корректировка в сторону уменьшения в 2021 году проводилась в размере 1303,24 тыс. руб.

При корректировке НВВ на 2022 год показатель равен -**2 585,81** тыс. руб. в сторону уменьшения.

Корректировка НВВ в целях сглаживания по годам в таблице 8.

Таблица 8

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Корректировка НВВ в целях сглаживания | | | | | |
| Показатель | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год | Итого |
| 1.    Холодное водоснабжение питьевой водой третьего водоподъема энергетического цеха | 3 909,72 | -1 303,24 | -2 585,81 | -20,67 | 0,00 |

**Корректировка необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов**

В соответствии в п.91 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по [формуле (33)](#Par2) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.



где:

 - фактическая величина необходимой валовой выручки в (i-2)-м году, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, в том числе с учетом фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), определяемая в соответствии с [формулой (38)](consultantplus://offline/ref=FB6841D1168AA0F96F36C3554199EFDFFF00B96ECAD7CAB28E530B00F12F0BF12F4F67523B089E97188CD7DBDD0994255B7043295095M1Z4L) настоящих Методических указаний;

 - выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в (i-2)-м году, определяемая исходя из фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в (i-2)-м году и тарифов, установленных в соответствии с главой VII настоящих Методических указаний на (i-2)-й год, без учета уровня собираемости платежей.

Необходимая валовая выручка, определяемая на i-2-й год на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, установленная с применением метода доходности инвестированного капитала (применяется [формула 38.1](#Par4)) или метода индексации (применяется [формула 38](#Par2)), рассчитывается с учетом [пунктов 22](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413510A052D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC04CF0FE233C4B8EE2AEB795CEF2207DD09U0a1L) - [23](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413510A052D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB05B46A8BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L) Основ ценообразования по формуле:





где:

 - операционные расходы, в i-2 году, определенные исходя из уточненных параметров расчета тарифов (индексов) в соответствии с [формулой (40)](#Par42) настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

 - фактические документально подтвержденные неподконтрольные расходы в (i-2)-м году, определяемые с учетом [пунктов 22](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FD90E9F55F2378DEDE234EA6142EB3C07UDaDL), [29](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB05B6668BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L), [49](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB06B4638BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L), [51](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB06B5658BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L) - [60](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB06BF618BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L) и [88](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB00B2658BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L) настоящих Методических указаний;

 - расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды в (i-2)-м году, определенные исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, рассчитываемые в соответствии с [формулой (40.1)](#Par46) настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

 - расходы на амортизацию в (i-2)-м году, определенные исходя из фактического состава имущества в (i-2)-м году в соответствии с [пунктом 28](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB05B6618BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L) настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

 - величина нормативной прибыли в (i-2)-м году, определяемая в соответствии с [пунктом 86](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC04CB01BD36D1A9B627EA6642E93A1BDF0B03UAa6L) настоящих Методический указаний, тыс. руб.;

 - расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации в (i-2)-м году, определяемая в соответствии с [пунктом 86(1)](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05C205BD36D1A9B627EA6642E93A1BDF0B03UAa6L) настоящих Методических указаний исходя из скорректированных расходов, тыс. руб.;

 - фактический возврат инвестированного капитала в (i-2)-м году, определяемый в соответствии с [пунктом 72](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB07B06A8BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L) настоящих Методических указаний с использованием значений полной величины инвестированного капитала, рассчитанной с учетом фактических значений доходности долгосрочных государственных обязательств, тыс. руб.;

 - фактический доход на инвестированный капитал в (i-2)-м году, определяемый в соответствии с [пунктом 74](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB07B1648BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L) настоящих Методических указаний с использованием значений базы инвестированного капитала, рассчитанной с учетом фактических значений доходности долгосрочных государственных обязательств, и нормативной величины чистого оборотного капитала, тыс. руб.;

 - корректировка необходимой валовой выручки на год i долгосрочного периода регулирования, связанная с изменением доходности долгосрочных государственных обязательств, рассчитанная в соответствии с [формулой (37)](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB00BF638BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L) настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

, , ,  - показатели, утвержденные и учтенные органом регулирования в i-2 году, тыс. руб.

Операционные расходы и расходы на приобретение энергетических





ресурсов, скорректированные или определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, фактическая суммарная экономия от снижения операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определяются по формулам:





где:

i0 - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

 - операционные расходы, определенные на i-й год исходя из плановых и уточненных параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

ОРi0 - базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования в соответствии с [пунктом 45](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB05BF6A8BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L) настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

ИЭР - индекс эффективности операционных расходов, установленный на j-й год и выраженный в процентах;

 - скорректированный прогнозный индекс изменения потребительских цен в j-м году;

 - скорректированный прогнозный индекс изменения количества активов в j-м году, рассчитываемый в соответствии с [формулой 8.1](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB06B6648BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L) настоящих Методических указаний;

 - удельное потребление электрической энергии в i-м году, установленное на соответствующий год, тыс. кВтч/куб. м;

 - скорректированный объем поданной воды (принятых сточных вод) в i-м году, тыс. куб. м;

 - скорректированная цена на электрическую энергию, определяемая в i-м году, руб./кВт час;

 - скорректированный объем потребления z-го энергетического ресурса (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя в i-м году;

 - скорректированная стоимость покупки единицы z-го энергетического ресурса (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя в



i-м году;









где:

i0 - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

 - операционные расходы, определенные на (i-2)-й год исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

 - базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования в соответствии с [пунктом 45](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB05BF6A8BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L) настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

 - индекс эффективности операционных расходов, установленный на j-й год и выраженный в процентах;

 - фактический индекс изменения потребительских цен в j-м году;

 - фактический индекс изменения количества активов в (j)-м году, рассчитываемый в соответствии с [формулой 8.1](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB06B6648BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L) настоящих Методических указаний;

 - расходы на электрическую энергию, определенные на (i-2)-й год исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

 - удельное потребление электрической энергии в (i-2)-м году, установленное на соответствующий год, тыс. кВтч/куб. м;

 - фактический объем поданной воды (принятых сточных вод) в i-2 году, тыс. куб. м;

 - фактическая (расчетная) цена на электрическую энергию, определяемая в i-2 году, руб./кВт час;

 расходы на энергетические ресурсы (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя, определенные на (i-2)-й год исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

 - фактический объем потребления z-го энергетического ресурса (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя) в i-2 году;

 - фактическая стоимость покупки единицы z-го энергетического ресурса (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя) в i-2 году;

 - фактическая суммарная экономия от снижения операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая регулируемой организацией в предыдущем долгосрочном периоде регулирования и включаемая в состав неподконтрольных расходов в i-м году при i = [1; 5], тыс. руб.;

 - суммарная экономия от снижения операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая регулируемой организацией в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, учтенная органом регулирования при установлении тарифов на год (i-2) в составе неподконтрольных расходов в (i-2)-м году при i = [1; 5], рассчитанная в соответствии с [пунктом 56](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB06B3628BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L) настоящих Методических указаний, тыс. руб.

Затраты по статье РЭК Кузбасса не утверждены на 2022 год.

Организацией в расчет размера корректировки необходимой валовой выручки за 2020 год заявлены в сумме 135,75 тыс. руб. в сторону увеличения.

**Расчет размера корректировки необходимой валовой выручки 2020 года АО «ЕВРАЗ ЗСМК» по холодному водоснабжению питьевой водой третьего водоподъема энергетического цеха представлен в таблицах 9, 10:**

Таблица 9



Расчет затрат на покупную электрическую энергию за 2020 год представлен в таблице 10:

Таблица 10



Размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, в сторону увеличения за 2020 год составил **81,64** тыс. руб.

При корректировке НВВ на 2022 год показатель равен **81,64** тыс. руб. в сторону увеличения.

**Исходя из анализа экономической обоснованности расходов и экономической обоснованности величины прибыли скорректированная величина необходимой валовой выручки по услуге водоснабжения на 2022 год составляет:**

**НВВ2022= 19580,63+13007,34 + 2**

**671,40+135,30+110,50+0+0-2585,81+** **81,64 = 33 000,99 тыс. руб.,**

**в том числе с календарной разбивкой:**

- с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 16 147,93 тыс. руб.;

- с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 16 853,07 тыс. руб.

Распределение НВВ по периодам произведено исходя из не превышения уровня тарифа в 1 полугодии 2022 года над уровнем тарифа, действующим по состоянию на 31 декабря 2021 года (9,16 руб./м3) на основании положений п. 9 Основ ценообразования.

**Объемные показатели по водоснабжению (питьевая вода третьего водоподъема энергетического цеха)**

Предприятием в целях корректировки на 2022 год предложен объем воды полученной со стороны 4 190 464,90 м3, расходы на нужды предприятия 562 120,32 м3, объем поданной воды в сеть 3 628 344,58 м3, потери воды 0,00 м3 (0,00%), отпущено воды по категориям потребителей 3 628 344,58 м3, в том числе: на потребительский рынок 518 268,71 м3 (прочие потребители 518 268,71 м3), на собственные нужды производства 3 110 075,86 м3.

Согласно п. 4 Методических указаний расчетный объем отпуска воды, объем принятых сточных вод определяется, исходя из фактического объема отпуска воды (приема сточных вод) за последний отчетный год и динамики отпуска воды (приема сточных вод) за последние 3 года, в том числе с учетом подключения объектов потребителей к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения и прекращения подачи воды (приема сточных вод) в отношении объектов потребителей.

В соответствии с п. 5 Методических указаний объем отпускаемой воды определяется по формулам:





где:

 - объем воды, отпускаемой абонентам (планируемой к отпуску) в году i, тыс. куб. м;

 - расчетный объем воды, отпускаемой новым абонентам, подключившимся к централизованной системе водоснабжения в году i, за вычетом потребления воды абонентами, водоснабжение которых прекращено (планируется прекратить), тыс. куб. м. Указанная величина может принимать, в том числе, отрицательные значения;

 - планируемое в году i изменение (снижение) объема воды, отпускаемой гарантирующей организацией абонентам по отношению к году i-1, связанное с изменением нормативов потребления воды, тыс. куб. м. Указанная величина может принимать как положительные, так и отрицательные значения;

 - темп изменения (снижения) потребления воды. В случае, если данные об объеме отпуска воды в предыдущие годы недоступны, темп изменения (снижения) потребления воды рассчитывается без учета этих лет. Темп изменения (снижения) потребления воды не должен превышать 5 процентов в год.

Всоответствии с пунктом 4 Приказа Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э, регулятором предлагается принять на 2022 год объем отпущенной питьевой воды по категориям потребителей в размере 3 525 747,00м3, с календарной разбивкой по периодам:

- с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 1 762 873,50м3, в том числе на потребительский рынок 259 134,50м3, на собственные нужды 1 503 739,00м3;

- с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 1 762 873,50м3, в том числе на потребительский рынок 259 134,50м3, на собственные нужды 1 503 739,00м3.

Расчет объемов отпущенной воды на потребительский рынок и на собственные нужды представлен в таблицах 11 и 12.

Таблица 11



Таблица 12



Объёмы воды на нужды предприятия принимаются по факту организации за 2020 год, так как организацией не представлен расчет объемов на нужды предприятия в соответствии с Приказом Минстроя России от 17.10.2014 N 640/пр, с календарной разбивкой по периодам:

- с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 311 424,00 м3;

- с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 311 424,00 м3.

Таблица 13

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Получено воды со стороны, м3 | Расходы воды на нужды предприятия, м3 | Потери, м3 | Отпущено воды по категориям потребителей, м3 | | |
| Прочие потреби-  тели | Собственные нужды производства | Всего: |
| Утверждено РЭК Кузбасса | 4 478 227,00 | 1 275 158,00 | 0,00 | 351 345,00 | 2 851 724,00 | 3 203 069,00 |
| Предложение организации в целях корректировки | 4 190 464,90 | 562 120,32 | 0,00 | 518 268,71 | 3 110 075,86 | 3 628 344,58 |
| Предложение РЭК Кузбасса в целях корректировки | 4 148 595,00 | 622 848,00 | 0,00 | 518 269,00 | 3 007 478,00 | 3 525 747,00 |

По расчету регулирующего органа объемы полученной со стороны воды принимаются на уровне, с календарной разбивкой по периодам:

- с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 2 074 297,50 м3;

- с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 2 074 297,50 м3.

**2. Техническая вода второго водоподъема энергетического цеха**

**Операционные расходы**

Операционные расходыутверждены регулирующим органом на 2022 год в размере 46 917,12 тыс. руб.

При расчете Операционных расходов на 2022 год регулятором использовались следующие показатели:

* базовый уровень операционных расходов 2019 года – 43 235,30 тыс. руб.;
* индекс потребительских цен на 2020 год 103,4%, на 2021 год 104,0%, на 2022 год 104,0%, согласно прогнозу Минэкономразвития России;
* индекс эффективности операционных расходов 1%;
* индекс изменения количества активов 0%;
* коэффициент эластичности операционных расходов 0,75.

Базовый уровень операционных расходов на первый год долгосрочного периода регулирования рассчитывался с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с пунктами 17 - 26 Методических указаний.

Согласно п. 95 Методических указаний операционные расходы определяются по формуле:



где:

i0 - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

 - операционные расходы, определенные на i-й год исходя из плановых и уточненных параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

ОРi0 - базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования в соответствии с пунктом 45 Методических указаний, тыс. руб.;

ИЭР - индекс эффективности операционных расходов, установленный на j-й год и выраженный в процентах;

 - скорректированный прогнозный индекс изменения потребительских цен в j-м году;

 - скорректированный прогнозный индекс изменения количества активов в j-м году, рассчитываемый в соответствии с формулой 8.1 Методических указаний.

Индекс изменения количества активов рассчитывается по формуле:

, (8.1)

где:

 - индекс изменения количества активов в году i;

 - соответственно доля операционных расходов на транспортировку воды и сточных вод, установленная исходя из размера соответствующей доли расходов за последний отчетный год;

 - изменение количества условных метров водопроводной и (или) канализационной сети, эксплуатируемых регулируемой организацией, произошедшее в году i, выраженное в процентах;

 - изменение операционных расходов на водоподготовку, очистку сточных вод, связанное с вводом в эксплуатацию нового объекта водоподготовки, очистки сточных вод в году i, тыс. руб. Такая величина определяется органом регулирования тарифов при вводе объекта в эксплуатацию и в дальнейшем не уточняется и не корректируется.

При **корректировке** Операционных расходов на 2022 год регулятором использовались следующие показатели:

* базовый уровень операционных расходов 2019 года – 43 235,30 тыс. руб.;

- индекс потребительских цен на 2020 год – 103,4%, на 2021 год -106,0%, на 2022 год 104,3%, согласно прогнозу Минэкономразвития России;

* индекс эффективности операционных расходов 1%;
* индекс изменения количества активов 0%;

Таким образом, в процессе экспертизы операционные расходы на 2022 год определены в сумме 47 957,31 тыс. руб.

ОР2022 = 43 235,30 х [(1- 1%/100%) х (1+0,034) х (1+0)] х [(1- 1%/100%) х (1+0,060) х (1+0)] х [(1- 1%/100%) х (1+0,043) х (1+0)] = 47 957,31 тыс. руб.

**Неподконтрольные расходы**

Неподконтрольные расходы в соответствии с Методическими указаниями включают в себя:

1) расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности;

2) расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе обязательного страхования, предусмотренных законодательными актами Российской Федерации, включая плату за негативное воздействие на окружающую среду, в пределах, установленных для регулируемой организации нормативов и (или) лимитов;

3) расходы на арендную плату и лизинговые платежи, размер которых определяется с учетом требований, предусмотренных пунктом 29 Методических указаний;

4) расходы по сомнительным долгам для гарантирующей организации в размере не более 2 процентов от необходимой валовой выручки, относимой на население (абонентов, предоставляющих коммунальные услуги в сфере водоснабжения и водоотведения населению) за предыдущий период регулирования;

5) экономию средств, достигнутую в результате снижения расходов предыдущего долгосрочного периода регулирования и рассчитанную в соответствии с пунктами 53 - 60 Методических указаний;

6) расходы на обслуживание бесхозяйных сетей, эксплуатируемых регулируемой организацией в размере, определенном органом регулирования тарифов исходя из стоимости мероприятий по реконструкции и модернизации, текущему и капитальному ремонту таких сетей;

7) расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов, не учтенных органом регулирования тарифов при установлении тарифов в прошлые периоды регулирования, и (или) недополученных доходов;

8) расходы на концессионную плату;

9) расходы концессионера на осуществление государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации права собственности концедента на водопроводные сети и насосные станции, канализационные сети, канализационные насосные станции в составе объекта концессионного соглашения и (или) в составе иного передаваемого концедентом концессионеру по концессионному соглашению недвижимого имущества, технологически и функционально связанного с объектом концессионного соглашения, принадлежащего концеденту на праве собственности и (или) находящегося во владении и (или) в пользовании государственного или муниципального унитарного предприятия на праве хозяйственного ведения или оперативного управления, государственного или муниципального бюджетного или автономного учреждения на праве оперативного управления, учредителем которых является концедент, не прошедшего в установленном законодательством Российской Федерации порядке государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации прав, сведения о котором отсутствуют в Едином государственном реестре недвижимости, в размере фактически понесенных расходов на уплату государственной пошлины за совершение соответствующих действий.

10) расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и проценты по ним, с учетом положений, предусмотренных пунктом 20 Методических указаний.

Неподконтрольные расходы АО «ЕВРАЗ ЗСМК»утверждены РЭК Кузбасса на 2022 год в размере  ***4 439,73*** тыс. руб., в том числе расходы на покупку технической воды *4 421,95* тыс. руб., налог на имущество *17,78* тыс. руб.

Организацией неподконтрольные расходы в целях корректировки предложены в размере  **3 317,92** тыс. руб., в том числе расходы на покупку технической воды 3 313,77 тыс. руб., налог на имущество 4,15 тыс. руб.

В процессе экспертизы определены расходы в сумме ***3 533,43*** тыс. руб., в том числе:

По статье **«Затраты на покупную холодную воду технического качества»** Расходы на покупную холодную воду технического качества второго водоподъема утверждены РЭК Кузбасса на 2022 год в размере ***4 421,95*** тыс. руб. Организацией в целях корректировки предложены затраты в размере ***3 313,77*** тыс. руб. Организация предлагает учесть в затратах покупку воды технического качества 1 водоподъема поставщиком, которой является ООО «Энерготранзит» согласно договору от 01.04.2019 № 4001/ДГЗС7-024706, объемом 1 369 327,92 м3, средний тариф – 2,42 руб./м3.

Фактические расходы на данную услугу по виду продукции за 2020 год подтверждены оборотно-сальдовой ведомостью по МВЗ за 2020 год (ЭЦ) - ТОМ 2 стр.146.

Также представлены:

- договор холодного водоснабжения с ООО «ЭнергоТранзит» договор № ДГЗС7- 024706/9858028/4001 от 01.04.2019г. – ТОМ 3 стр.263;

- распределение покупной технической воды 1 вп по регулируемым видам деятельности АО «ЕВРАЗ ЗСМК» согласно счетам-фактурам за 2020 год – ТОМ 3 стр.315.

Объём покупной воды в 2022 году организацией определён пропорционально объёму потребления ресурса в 2020 году от объёма полученной воды со стороны. Среднегодовой тариф покупки технической воды 1 водоподъема в 2022 году определён организацией согласно постановлению РЭК Кузбасса № 223 от 22.09.2020 г.

В процессе экспертизы определены расходы в сумме ***3 529,28*** тыс. руб., объем 1 428 858,00 м3 учтен по факту 2020 г., так как обоснование предлагаемой суммы объема воды в материалах дела не содержится, а средний тариф – ***2,47*** руб./м3 учтен согласно постановлению РЭК Кузбасса от 23.09.2021 № 360 (первое полугодие **2,30** руб./м3, второе полугодие **2,64** руб./м3).

По статье «**Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов**».

При определении размера расходов, связанных с уплатой налогов и сборов, учитываются:

налог на прибыль;

налог на имущество организаций;

земельный налог;

водный налог и плата за пользование водным объектом;

транспортный налог;

прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходов;

плата за негативное воздействие на окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду, размер которой определяется исходя из того, что указанные выбросы (сбросы) и размещение осуществляются в пределах установленных нормативов и (или) лимитов, в том числе в соответствии с планами снижения сбросов.

Затраты по статье РЭК Кузбасса утверждены на 2022 год в размере **17,78** тыс. руб. (налог на имущество), предприятием в целях корректировки предложены затраты в размере **4,15** тыс. руб. в процессе экспертизы определены расходы в сумме **4,15** тыс. руб.

По статье «Налог на имущество»РЭК Кузбасса утверждены на 2022 год в размере 17,78 тыс. руб., предприятием в целях корректировки предложены затраты в размере 4,15 тыс. руб., в процессе экспертизы определены расходы в сумме ***4,15*** тыс. руб. по предложению организации. В качестве обосновывающих документов по данной статье предприятием представлены расчёты налога на имущество по каждому объекту налогообложения на 2020 г., 2022г. (ТОМ 2 стр.278, стр.306).

**Расходы на электрическую энергию**

В соответствии с п. 95 Методических указаний расходы на приобретение энергетических ресурсов, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются по формулам:





где:

 - удельное потребление электрической энергии в i-м году, установленное на соответствующий год, тыс. кВтч/куб. м;

 - скорректированный объем поданной воды (принятых сточных вод) в i-м году, тыс. куб. м;

 - скорректированная цена на электрическую энергию, определяемая в i-м году, руб./кВт час.

Регулирующим органом расходы на электрическую энергию утверждены на 2022 год в размере **43 516,25** тыс. руб.: электроэнергия по уровню напряжения ВН (110 кВ и выше**) 43 516,25** тыс. руб. в объеме **17 334,31** тыс. кВт в год, цена на электроэнергию **2,51** руб./кВт\*час.

Организацией расходы на электрическую энергию в целях корректировки предложены в размере **36 174,47 тыс. руб.** (электроэнергия по уровню напряжения ВН (110 Кв и выше) в объеме 15 464,33 тыс. кВт в год, цена на электроэнергию 2,34 руб./кВт\*час).

Оборудование организации потребляет электрическую энергию по уровню напряжения ВН. Поставка электрической энергии осуществляется:

- ООО «Металлэнергофинанс» по договору энергоснабжения от 01.01.2013г. №2340/3255023;

- ОАО «Кузбассэнерргосбыт» по договору от 01.01.2012г. №1804/2255023;

- МКП «Центральная ТЭЦ» по договору купли-продажи электрической энергии от 08.06.2018 №Пр38/18/2018/ДГЗС7-022136 с дополнительным соглашением о замене продавца с 17.10.2019г. на ООО «Энерготранзит».

В качестве обосновывающих документов, подтверждающих фактические расходы организации за 2020год, представлены:

- оборотно-сальдовые ведомости по МВЗ;

- реестры со счетами-фактурами за потребленную электрическую энергию и мощность в 2020 г.

Средний тариф организация предлагает учесть 2,34 руб./кВт\*ч по факту 2020 года с учётом ИЦП на электрическую энергию на 2021 год 104,0% и на 2022 год - 104,0%.

В процессе экспертизы определены расходы в сумме **36 060,70 тыс. руб.** (электроэнергия по уровню напряжения ВН (110 кВ ) в объеме 15 580,05 тыс. кВт в год - рассчитан в соответствии с утвержденным на 2022 год удельным расходом электрической энергии – 0,23 кВт\*ч/м3 и запланированным объемом поданной воды в сеть 67 739 368,00 м3, средний тариф на электроэнергию 2,31 руб./кВт\*час принят по факту 2020 года (согласно расшифровок и счет-фактур за 2020 год) с учетом ИЦП по прогнозу Минэкономразвития России на электроэнергию на 2021 год 103,4 % и на 2022 год 103,5%.

**Нормативная прибыль**

Согласно п. 86 Методических указаний, величина нормативной прибыли на i-й год, определяется в соответствии с [формулой 30.1](#Par3) настоящих Методических указаний, за исключением объектов, находящихся в государственной или муниципальной собственности и эксплуатируемых регулируемой организацией на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 г.

В отношении объектов, находящихся в государственной или муниципальной собственности и эксплуатируемых регулируемой организацией на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 г., нормативная прибыль определяется в соответствии с [формулой 31](#Par5) настоящего пункта.





где:

 - величина нормативной прибыли, тыс. руб.;

 - величина нормативной прибыли в отношении объектов, находящихся в государственной или муниципальной собственности и эксплуатируемых регулируемой организацией на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 г., тыс. руб.;

 - нормативный уровень прибыли, установленный на i-й год в соответствии с [пунктом 84](consultantplus://offline/ref=A16101B7BBE752B2B9B71E296E5CE1C83BFE06E65F72B728C54D7E7A0F976EB71891A2E3E02BFF5A161C8D83D8690191A47D5A3B05D42E8FCCxDK) настоящих Методических указаний, %. Нормативный уровень прибыли устанавливается в процентах от необходимой валовой выручки на каждый год долгосрочного периода регулирования с учетом планируемых экономически обоснованных расходов из прибыли, в том числе необходимости в осуществлении инвестиций, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации, в номинальном выражении после уплаты налога на прибыль;

 - величина необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенная на i-й год без учета объема плановой (расчетной) прибыли от регулируемого вида деятельности и величины налога на прибыль, тыс. руб.;

КВi - расходы на капитальные вложения (инвестиции), определяемые в соответствии с инвестиционными программами в размере, предусмотренном утвержденной инвестиционной программой такой организации на соответствующий год ее действия с учетом источников финансирования, определенных инвестиционной программой, за исключением расходов на капитальные вложения (инвестиции), осуществляемых за счет платы за подключение к централизованной системе водоснабжения и (или) водоотведения, сумм амортизации, средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации, тыс. руб. В указанную величину также не включаются расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы;

 - расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы, в размере, определяемом исходя из срока их возврата, предусмотренного договорами займа и кредитными договорами. При этом размер процентов по таким займам и кредитам, включаемый в величину нормативной прибыли регулируемой организации, определяется с учетом положений [пункта 15](consultantplus://offline/ref=A16101B7BBE752B2B9B71E296E5CE1C83BFE07E45170B728C54D7E7A0F976EB71891A2E3E02BFB51161C8D83D8690191A47D5A3B05D42E8FCCxDK) Основ ценообразования, тыс. руб.;

КДi - экономически обоснованные расходы на выплаты, предусмотренные коллективными договорами, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (расходов, относимых на прибыль после налогообложения) в соответствии с Налоговым [кодексом](consultantplus://offline/ref=A16101B7BBE752B2B9B71E296E5CE1C83BFE0AE65E75B728C54D7E7A0F976EB70A91FAEFE02AE5581409DBD29EC3xCK) Российской Федерации, тыс. руб.

(п. 86 в ред. [Приказа](consultantplus://offline/ref=A16101B7BBE752B2B9B71E296E5CE1C83BFE06E55874B728C54D7E7A0F976EB71891A2E3E02BFB5A171C8D83D8690191A47D5A3B05D42E8FCCxDK) ФАС России от 29.10.2019 N 1438/19)

Долгосрочными параметрами регулирования тарифов на водоснабжение нормативный уровень прибыли не установлен для организации.

По статье **«Прибыль на социальное развитие, поощрение»** РЭК Кузбасса на 2022 год были утверждены в размере 507,90 тыс. руб., предприятием в целях корректировки затраты заявлены в размере 195,58 тыс. руб.

В процессе экспертизы определены расходы в размере 195,58 тыс. руб. (затраты учтены по предложению организации, что не превышает расчет регулятора. Затраты в целом рассчитываются по организации с распределением затрат на социальные расходы по видам предоставляемых услуг цеха. Распределение производится пропорционально доли численности основного производственного персонала данного цеха, расчет представлен в приложении № 2).

Выплаты на социальное развитие и поощрение производятся на основе главы 7 ст. 7.1.-7.4. коллективного договора, который внесен в Единый реестр коллективных договоров и соглашений Кемеровской области от 15.06.2020 г. № 648 (том 2, стр. 365).

В подтверждение факта 2020 года данных затрат организацией представлены оборотно - сальдовые ведомости по социальным расходам по цехам за 2020 год (стр. 334-346, том 2).

**Амортизация**

Расходы на амортизацию утверждены РЭК Кузбасса на 2022 год в размере ***795,78*** тыс. руб.

В соответствии с пунктом 28 приказа ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, относимые к объектам централизованной системы водоснабжения и (или) водоотведения, учитываются при установлении тарифов в сфере водоснабжения и (или) водоотведения на очередной период регулирования в размере, определенном в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете. Переоценка основных средств и нематериальных активов, осуществляемая в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, учитывается при условии, что средства в виде амортизационных отчислений, получаемые в результате учета переоценки, являются источником финансирования инвестиционной программы регулируемой организации. В случае, если по итогам исполнения инвестиционной программы указанные расходы не были осуществлены, они исключаются из расчета тарифов в очередном периоде регулирования.

Организацией амортизация в целях корректировки предложена в размере ***1 367,86*** тыс. руб.

Расходы по статье включают затраты на «Амортизацию основных средств».

В качестве обосновывающих документов предприятием представлены:

- оборотно-сальдовые ведомости по МВЗ за 2020 год (ЭЦ) - ТОМ 2 стр.146;

- оборотно-сальдовые ведомости движений объектов ОС/НКС за 2020 г. по регулируемым видам деятельности ЭЦ – ТОМ 2 стр.229;

- справки о вводе-выводе ОС за 2020 год - ТОМ 2 стр.244;

- отчёт об использовании амортизационных отчислений за 2018-2020 гг. в формате Приложения №2.3 к МУ №1746-э – ТОМ 3 стр.49;

- письмо с просьбой о включении амортизационных отчислений по объектам ОС, увеличение первоначальной стоимости объектов ОС которых произошло за счет модернизации, реконструкции, строительства (вх. от 25.10.2021 № 5277).

Амортизационные отчисления на 2022 год предложены организацией в размере факта 2020 года.

Организация предлагает учесть при формировании расходов по статье «Амортизация основных средств» затраты на амортизационные отчисления по модернизации, реконструкции и строительству объектов ОС.

По данному вопросу регулятор считает необходимым пояснить следующее. Мероприятия по строительству, реконструкции и модернизации объектов централизованной системы горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения утверждаются на основе инвестиционной программы.

В соответствии с п.п. 2 п. 1 ст. 5 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» утверждение инвестиционных программ и контроль за их выполнением относится к полномочиям органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в сфере водоснабжения и водоотведения. Утверждение инвестиционных программ организаций водопроводно-канализационного хозяйства осуществляется в соответствии с Правилами разработки, согласования, утверждения и корректировки инвестиционных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Правила утверждения инвестиционных программ).

В соответствии с п. 10 Правил утверждения инвестиционных программ в инвестиционную программу включаются мероприятия по строительству, а также мероприятия по модернизации и (или) реконструкции объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, обеспечивающие изменение технических характеристик этих объектов и предполагающие изменение первоначальной (полной) стоимости модернизируемого и (или) реконструируемого объекта, целесообразность реализации которых обоснована в схемах водоснабжения и водоотведения.

В соответствии с п. 13. Правил утверждения инвестиционных программ, орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов проводит оценку доступности тарифов регулируемой организации для потребителей путем сравнения прогнозного темпа роста платы граждан за коммунальные услуги, обусловленного учетом при установлении тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения расходов на реализацию инвестиционной программы регулируемой организации, с ограничениями платы граждан за коммунальные услуги, установленными в соответствии с требованиями Жилищного кодекса Российской Федерации.

АО «ЕВРАЗ ЗСМК» за утверждением инвестиционной программы в сфере холодного водоснабжения и водоотведения в регулирующий орган не обращалось. Соответственно, мероприятия по модернизации и реконструкции, строительству объектов ОС регулирующим органом не согласовывались. Обоснование необходимости реализации данных мероприятий в регулирующий орган не представлялось.

На основании вышеизложенного, при формировании расходов по статье «Амортизация основных средств» затраты на амортизационные отчисления по модернизации, реконструкции и строительству объектов ОС при расчете тарифов на 2022 г. специалистом не учитывались. Учет данных расходов при корректировке тарифов на 2022 год регулятор также считает нецелесообразным.

В процессе экспертизы определены расходы в сумме ***835,40*** тыс. руб. (учтены согласно факту 2020 г. за минусом самортизированных ОС плюс введенные ОС, без учета амортизационных отчислений по строительству, модернизации и реконструкции объектов ОС. Расчет представлен в приложении № 1).

**Расчетная предпринимательская прибыль**

Согласно п.86(1) Методических указаний, расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации определяется в размере 5 процентов текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования, определенных в соответствии с [пунктом 88](consultantplus://offline/ref=3F9F36B21DF6D8DD025CB37A5BFBF6FA4EA2D8E1F8689ABB03AA0E4E73CD8869556CDB7C18F3A9E1B3B9D54215A24181509E708E822F5FE0CDDBL) Методических указаний (за исключением расходов на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним), и расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов, с учетом особенностей, предусмотренных [пунктом 78(1)](consultantplus://offline/ref=3F9F36B21DF6D8DD025CB37A5BFBF6FA4EA2D9E3F66A9ABB03AA0E4E73CD8869556CDB791AF8F9B4F0E78C1350E94C874F82708AC9DCL) Основ ценообразования.

Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации рассчитывается по формуле:

, (31.1)

где: - для гарантирующей организации, не являющейся государственным или муниципальным унитарным предприятием, устанавливается в размере 5%, для гарантирующей организации, являющейся государственным или муниципальным унитарным предприятием, устанавливается в размере менее 5% по предложению такой организации;

 - расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним, тыс. руб.

Расходы на предпринимательскую прибыль не утверждены РЭК Кузбасса на 2022 год.

Организацией расходы по данной статье для учета в необходимой валовой выручке не заявлены.

При корректировке НВВ на 2022 год показатель  равен нулю.

**Величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы**

Согласно п.92 Методических указаний величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы рассчитывается по формуле:



где:

 - объем собственных средств на реализацию инвестиционной программы, учтенный при установлении тарифов на (i-2)-й год и включающий амортизацию основных средств и нематериальных активов, расходы из прибыли и иные собственные средства, определенные инвестиционной программой, тыс. руб.;

 - объем фактического ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы в (i-2)-м году по стоимости, определенной в инвестиционной программе на год (i-2), тыс. руб.;

 - плановый размер финансирования инвестиционной программы, утвержденной в установленном порядке на (i-2)-й год, за счет всех источников финансирования, тыс. руб.

Инвестиционная программа в сфере водоснабжения и водоотведения на 2019-2023 годы для АО «ЕВРАЗ ЗСМК» не утверждалась.

При корректировке НВВ на 2022 год показатель равен нулю.

**Степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения**

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения осуществляется в соответствии с Основами ценообразования и определяется на i-год по [формуле (36)](#Par2). Данная величина не может превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования, в абсолютном выражении.

, (36)

(в ред. [Приказа](consultantplus://offline/ref=881CFCF41C00CD5C198C559C73AB66EF74495F87248B47418246288746F845E63A29067B7D07D29822FC3BB2A954E39E9239D0821EA8FEA64FIFL) ФАС России от 29.10.2019 N 1438/19)

где:

 - агрегированный показатель надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, рассчитанный в соответствии с [порядком](consultantplus://offline/ref=881CFCF41C00CD5C198C559C73AB66EF764C5187248F47418246288746F845E63A29067B7D07D2942AFC3BB2A954E39E9239D0821EA8FEA64FIFL) и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденными приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 N 162/пр (зарегистрирован Минюстом России 23.07.2014, регистрационный N 33236), без учета показателей энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения;

 - максимальный процент корректировки i-го года, определяемый следующим образом:

для 2015 года:  = 1%;

для 2016 года:  = 1%;

для 2017 года:  = 2%;

начиная с 2018 года:  = 3%.

Регулирующим органом расходы по статье на 2022 год не утверждены. Организацией расходы по данной статье для учета в необходимой валовой выручке не заявлены.

Проанализировав представленные материалы (том 2 с. 124-145) тарифного дела и информацию, раскрытую в рамках стандартов раскрытия информации за 2020 год, следует отметить, что фактические значения показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения за 2020 год соответствуют или ниже утвержденных плановых значений, соответственно показатель -2 в отношении регулируемой услуги АО «ЕВРАЗ ЗСМК» равен нулю.

Плановые и фактические значения показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения представлены в таблицах 7,14:

Таблица 14

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | План  2020 год | Факт  2020 год |
| 1. Показатели качества технической воды | | | |
| 1.1. | Доля проб технической воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества технической воды (в процентах) | - | - |
| 1.2. | Доля проб технической воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества технической воды (в процентах) | - | - |
| 2. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения | | | |
| 2.1. | Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км) | - | - |

**Корректировка необходимой валовой выручки в целях сглаживания тарифов**

*** -*** величина изменения необходимой валовой выручки, определяемого на год i, производимого в целях сглаживания тарифов. Величина сглаживания определяется при установлении или корректировке тарифа на долгосрочный период регулирования.

Регулирующим органом расходы по статье на 2022 год не утверждены. Организацией расходы по данной статье для учета в необходимой валовой выручке не заявлены.

В соответствии с п. 85 Методических указаний, в целях недопущения резких изменений уровня тарифов в течение регулируемого долгосрочного периода, специалистом РЭК КО произведена корректировка общей суммы необходимой валовой выручки. Формула для расчета величины сглаживания необходимой валовой выручки рассчитывается по следующей формуле в соответствии с п. 42 Методических указаний:

,

где:

 - величина изменения необходимой валовой выручки, определяемого на год i, производимого в целях сглаживания тарифов;

 - величина сглаживания необходимой валовой выручки, определенная органом регулирования;

 - необходимая валовая выручка, устанавливаемая на год i долгосрочного периода регулирования без учета сглаживания, тыс. руб.

При корректировке НВВ на 2022 год показатель равен нулю.

**Корректировка необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов**

В соответствии в п.91 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по [формуле (33)](#Par2) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.



где:

 - фактическая величина необходимой валовой выручки в (i-2)-м году, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, в том числе с учетом фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), определяемая в соответствии с [формулой (38)](consultantplus://offline/ref=FB6841D1168AA0F96F36C3554199EFDFFF00B96ECAD7CAB28E530B00F12F0BF12F4F67523B089E97188CD7DBDD0994255B7043295095M1Z4L) настоящих Методических указаний;

 - выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в (i-2)-м году, определяемая исходя из фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в (i-2)-м году и тарифов, установленных в соответствии с главой VII настоящих Методических указаний на (i-2)-й год, без учета уровня собираемости платежей.

Необходимая валовая выручка, определяемая на i-2-й год на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, установленная с применением метода доходности инвестированного капитала (применяется [формула 38.1](#Par4)) или метода индексации (применяется [формула 38](#Par2)), рассчитывается с учетом [пунктов 22](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413510A052D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC04CF0FE233C4B8EE2AEB795CEF2207DD09U0a1L) - [23](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413510A052D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB05B46A8BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L) Основ ценообразования по формуле:





где:

 - операционные расходы, в i-2 году, определенные исходя из уточненных параметров расчета тарифов (индексов) в соответствии с [формулой (40)](#Par42) настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

 - фактические документально подтвержденные неподконтрольные расходы в (i-2)-м году, определяемые с учетом [пунктов 22](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FD90E9F55F2378DEDE234EA6142EB3C07UDaDL), [29](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB05B6668BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L), [49](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB06B4638BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L), [51](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB06B5658BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L) - [60](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB06BF618BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L) и [88](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB00B2658BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L) настоящих Методических указаний;

 - расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды в (i-2)-м году, определенные исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, рассчитываемые в соответствии с [формулой (40.1)](#Par46) настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

 - расходы на амортизацию в (i-2)-м году, определенные исходя из фактического состава имущества в (i-2)-м году в соответствии с [пунктом 28](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB05B6618BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L) настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

 - величина нормативной прибыли в (i-2)-м году, определяемая в соответствии с [пунктом 86](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC04CB01BD36D1A9B627EA6642E93A1BDF0B03UAa6L) настоящих Методический указаний, тыс. руб.;

 - расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации в (i-2)-м году, определяемая в соответствии с [пунктом 86(1)](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05C205BD36D1A9B627EA6642E93A1BDF0B03UAa6L) настоящих Методических указаний исходя из скорректированных расходов, тыс. руб.;

 - фактический возврат инвестированного капитала в (i-2)-м году, определяемый в соответствии с [пунктом 72](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB07B06A8BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L) настоящих Методических указаний с использованием значений полной величины инвестированного капитала, рассчитанной с учетом фактических значений доходности долгосрочных государственных обязательств, тыс. руб.;

 - фактический доход на инвестированный капитал в (i-2)-м году, определяемый в соответствии с [пунктом 74](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB07B1648BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L) настоящих Методических указаний с использованием значений базы инвестированного капитала, рассчитанной с учетом фактических значений доходности долгосрочных государственных обязательств, и нормативной величины чистого оборотного капитала, тыс. руб.;

 - корректировка необходимой валовой выручки на год i долгосрочного периода регулирования, связанная с изменением доходности долгосрочных государственных обязательств, рассчитанная в соответствии с [формулой (37)](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB00BF638BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L) настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

, , ,  - показатели, утвержденные и учтенные органом регулирования в i-2 году, тыс. руб.

Операционные расходы и расходы на приобретение энергетических





ресурсов, скорректированные или определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, фактическая суммарная экономия от снижения операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определяются по формулам:





где:

i0 - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

 - операционные расходы, определенные на i-й год исходя из плановых и уточненных параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

ОРi0 - базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования в соответствии с [пунктом 45](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB05BF6A8BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L) настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

ИЭР - индекс эффективности операционных расходов, установленный на j-й год и выраженный в процентах;

 - скорректированный прогнозный индекс изменения потребительских цен в j-м году;

 - скорректированный прогнозный индекс изменения количества активов в j-м году, рассчитываемый в соответствии с [формулой 8.1](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB06B6648BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L) настоящих Методических указаний;

 - удельное потребление электрической энергии в i-м году, установленное на соответствующий год, тыс. кВтч/куб. м;

 - скорректированный объем поданной воды (принятых сточных вод) в i-м году, тыс. куб. м;

 - скорректированная цена на электрическую энергию, определяемая в i-м году, руб./кВт час;

 - скорректированный объем потребления z-го энергетического ресурса (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя в i-м году;

 - скорректированная стоимость покупки единицы z-го энергетического ресурса (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя в



i-м году;









где:

i0 - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

 - операционные расходы, определенные на (i-2)-й год исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

 - базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования в соответствии с [пунктом 45](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB05BF6A8BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L) настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

 - индекс эффективности операционных расходов, установленный на j-й год и выраженный в процентах;

 - фактический индекс изменения потребительских цен в j-м году;

 - фактический индекс изменения количества активов в (j)-м году, рассчитываемый в соответствии с [формулой 8.1](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB06B6648BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L) настоящих Методических указаний;

 - расходы на электрическую энергию, определенные на (i-2)-й год исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

 - удельное потребление электрической энергии в (i-2)-м году, установленное на соответствующий год, тыс. кВтч/куб. м;

 - фактический объем поданной воды (принятых сточных вод) в i-2 году, тыс. куб. м;

 - фактическая (расчетная) цена на электрическую энергию, определяемая в i-2 году, руб./кВт час;

 расходы на энергетические ресурсы (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя, определенные на (i-2)-й год исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

 - фактический объем потребления z-го энергетического ресурса (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя) в i-2 году;

 - фактическая стоимость покупки единицы z-го энергетического ресурса (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя) в i-2 году;

 - фактическая суммарная экономия от снижения операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая регулируемой организацией в предыдущем долгосрочном периоде регулирования и включаемая в состав неподконтрольных расходов в i-м году при i = [1; 5], тыс. руб.;

 - суммарная экономия от снижения операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая регулируемой организацией в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, учтенная органом регулирования при установлении тарифов на год (i-2) в составе неподконтрольных расходов в (i-2)-м году при i = [1; 5], рассчитанная в соответствии с [пунктом 56](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB06B3628BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L) настоящих Методических указаний, тыс. руб.

Затраты по статье РЭК Кузбасса не утверждены на 2022 год.

Организацией в расчет размера корректировки необходимой валовой выручки за 2020 год заявлены в сумме -1,07 тыс. руб. в сторону уменьшения.

**Расчет размера корректировки необходимой валовой выручки 2020 года АО «ЕВРАЗ ЗСМК» по холодному водоснабжению представлен в таблицах 15,16:**

Таблица 15



Расчет затрат на покупную электрическую энергию за 2020 год представлен в таблице 16:

Таблица 16



Размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, в сторону уменьшения за 2020 год составил **-33,84 тыс.** руб.

При корректировке НВВ на 2022 год показатель равен **- 33,84** тыс. руб. в сторону уменьшения.

**Исходя из анализа экономической обоснованности расходов и экономической обоснованности величины прибыли скорректированная величина необходимой валовой выручки по услуге водоснабжения на 2022 год составляет:**

**НВВ2022= 47 957,31 + 3 533,43+ 36 060,70 + 835,40 + 195,58+0+0-0** **- 0** **– 33,84= 88 548,59 тыс. руб.,**

**в том числе с календарной разбивкой:**

- с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 43 898,64 тыс. руб.,

- с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 44 649,95 тыс. руб.

Распределение НВВ по периодам произведено исходя из не превышения уровня тарифа в 1 полугодии 2022 года над уровнем тарифа, действующим по состоянию на 31 декабря 2021 года (1,30 руб./м3) на основании положений п. 9 Основ ценообразования.

**Объемные показатели по водоснабжению (техническая вода второго водоподъема энергетического цеха)**

Предприятием в целях корректировки на 2022 год предложен объем воды полученной со стороны 67 236 202,48 м3, объем поданной воды в сеть 67 236 202,48 м3, потери воды 203 812,51 м3 (0,30%), отпущено воды по категориям потребителей 67 032 389,97 м3, в том числе: на потребительский рынок 260 869,14 м3 (прочие потребители 260 869,14 м3), на собственные нужды производства 66 771 520,83 м3.

Согласно п. 4 Методических указаний расчетный объем отпуска воды, объем принятых сточных вод определяется, исходя из фактического объема отпуска воды (приема сточных вод) за последний отчетный год и динамики отпуска воды (приема сточных вод) за последние 3 года, в том числе с учетом подключения объектов потребителей к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения и прекращения подачи воды (приема сточных вод) в отношении объектов потребителей.

В соответствии с п. 5 Методических указаний объем отпускаемой воды определяется по формулам:





где:

 - объем воды, отпускаемой абонентам (планируемой к отпуску) в году i, тыс. куб. м;

 - расчетный объем воды, отпускаемой новым абонентам, подключившимся к централизованной системе водоснабжения в году i, за вычетом потребления воды абонентами, водоснабжение которых прекращено (планируется прекратить), тыс. куб. м. Указанная величина может принимать, в том числе, отрицательные значения;

 - планируемое в году i изменение (снижение) объема воды, отпускаемой гарантирующей организацией абонентам по отношению к году i-1, связанное с изменением нормативов потребления воды, тыс. куб. м. Указанная величина может принимать как положительные, так и отрицательные значения;

 - темп изменения (снижения) потребления воды. В случае, если данные об объеме отпуска воды в предыдущие годы недоступны, темп изменения (снижения) потребления воды рассчитывается без учета этих лет. Темп изменения (снижения) потребления воды не должен превышать 5 процентов в год.

Всоответствии с пунктом 4 Приказа Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э, регулятором предлагается принять на 2022 год объем отпущенной технической воды по категориям потребителей в размере 67 536 368,00 м3, с календарной разбивкой по периодам:

- с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 33 768 184,00м3, в том числе на потребительский рынок 130 434,50 м3, на собственные нужды 33 637 749,50 м3;

- с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 33 768 184,00м3, в том числе на потребительский рынок 130 434,50 м3, на собственные нужды 33 637 749,50 м3.

Расчет объемов отпущенной воды на потребительский рынок и на собственные нужды представлен в таблицах 17 и 18.

Таблица 17



Таблица 18



Учитывая, что показатель «потери воды» является долгосрочным параметром регулирования и установлен постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 18.12.2018 г. № 572 на уровне 0,30 % на 2022 год, объем потерь воды на 2022 год с календарной разбивкой по периодам составит:

- с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 101 500,00 м3;

- с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 101 500,00 м3.

Соответственно подано воды в сеть принимается на уровне, с календарной разбивкой по периодам:

- с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 33 869 684,00 м3;

- с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 33 869 684,00м3.

Анализ объемов воды представлен в таблице 19.

Таблица 19

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Получено воды со стороны, м3 | Расходы воды на нужды предприятия, м3 | Потери, м3 | Отпущено воды по категориям потребителей, м3 | | |
| Прочие потреби-  тели | Собственные нужды производства | Всего: |
| Утверждено РЭК Кузбасса | 75 366 562,00 | 0,00 | 228 458,00 | 117 952,00 | 75 020 152,00 | 75 138 104,00 |
| Предложение организации в целях корректировки | 67 236 202,48 | 0,00 | 203 812,51 | 260 869,14 | 66 771 520,83 | 67 032 389,97 |
| Предложение РЭК Кузбасса в целях корректировки | 67 739 368,00 | 0,00 | 203 000,00 | 260 869,00 | 67 275 499,00 | 67 536 368,00 |

По расчету регулирующего органа объемы полученной со стороны воды принимаются на уровне, с календарной разбивкой по периодам:

- с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 33 869 684,00 м3;

- с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 33 869 684,00 м3.

**3. Холодное водоснабжение питьевой водой цеха водоснабжения и водоотведения**

**Операционные расходы**

Операционные расходыутверждены регулирующим органом на 2022 год в размере 32 886,91 тыс. руб.

При расчете Операционных расходов на 2022 год регулятором использовались следующие показатели:

* базовый уровень операционных расходов 2019 года – 30 306,12 тыс. руб.;
* индекс потребительских цен на 2020 год 103,4%, на 2021 год 104,0%, на 2022 год -104,0%;
* индекс эффективности операционных расходов 1%;
* индекс изменения количества активов 0%;
* коэффициент эластичности операционных расходов 0,75.

Базовый уровень операционных расходов на первый год долгосрочного периода регулирования рассчитывался с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с пунктами 17 - 26 Методических указаний.

Согласно п. 95 Методических указаний операционные расходы определяются по формуле:



где:

i0 - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

 - операционные расходы, определенные на i-й год исходя из плановых и уточненных параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

ОРi0 - базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования в соответствии с пунктом 45 Методических указаний, тыс. руб.;

ИЭР - индекс эффективности операционных расходов, установленный на j-й год и выраженный в процентах;

 - скорректированный прогнозный индекс изменения потребительских цен в j-м году;

 - скорректированный прогнозный индекс изменения количества активов в j-м году, рассчитываемый в соответствии с формулой 8.1 Методических указаний.

Индекс изменения количества активов рассчитывается по формуле:

, (8.1)

где:

 - индекс изменения количества активов в году i;

 - соответственно доля операционных расходов на транспортировку воды и сточных вод, установленная исходя из размера соответствующей доли расходов за последний отчетный год;

 - изменение количества условных метров водопроводной и (или) канализационной сети, эксплуатируемых регулируемой организацией, произошедшее в году i, выраженное в процентах;

 - изменение операционных расходов на водоподготовку, очистку сточных вод, связанное с вводом в эксплуатацию нового объекта водоподготовки, очистки сточных вод в году i, тыс. руб. Такая величина определяется органом регулирования тарифов при вводе объекта в эксплуатацию и в дальнейшем не уточняется и не корректируется.

При **корректировке** Операционных расходов на 2022 год регулятором использовались следующие показатели:

* базовый уровень операционных расходов 2019 года – 30 306,12 тыс. руб.;

- индекс потребительских цен на 2020 год – 103,4%, на 2021 год -106,0%, на 2022 год -104,3%, согласно прогнозу Минэкономразвития России;

* индекс эффективности операционных расходов 1%;
* индекс изменения количества активов 0%.

Таким образом, в процессе экспертизы операционные расходы на 2022 год определены в сумме 33 616,04 тыс. руб.

ОР2022 = 30 306,12 х [(1- 1%/100%) х (1+0,034) х (1+0)] х [(1- 1%/100%) х (1+0,060) х (1+0)] х [(1- 1%/100%) х (1+0,043) х (1+0)] = 33 616,04 тыс. руб.

**Неподконтрольные расходы**

Неподконтрольные расходы в соответствии с Методическими указаниями включают в себя:

1) расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности;

2) расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе обязательного страхования, предусмотренных законодательными актами Российской Федерации, включая плату за негативное воздействие на окружающую среду, в пределах, установленных для регулируемой организации нормативов и (или) лимитов;

3) расходы на арендную плату и лизинговые платежи, размер которых определяется с учетом требований, предусмотренных пунктом 29 Методических указаний;

4) расходы по сомнительным долгам для гарантирующей организации в размере не более 2 процентов от необходимой валовой выручки, относимой на население (абонентов, предоставляющих коммунальные услуги в сфере водоснабжения и водоотведения населению) за предыдущий период регулирования;

5) экономию средств, достигнутую в результате снижения расходов предыдущего долгосрочного периода регулирования и рассчитанную в соответствии с пунктами 53 - 60 Методических указаний;

6) расходы на обслуживание бесхозяйных сетей, эксплуатируемых регулируемой организацией в размере, определенном органом регулирования тарифов исходя из стоимости мероприятий по реконструкции и модернизации, текущему и капитальному ремонту таких сетей;

7) расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов, не учтенных органом регулирования тарифов при установлении тарифов в прошлые периоды регулирования, и (или) недополученных доходов;

8) расходы на концессионную плату;

9) расходы концессионера на осуществление государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации права собственности концедента на водопроводные сети и насосные станции, канализационные сети, канализационные насосные станции в составе объекта концессионного соглашения и (или) в составе иного передаваемого концедентом концессионеру по концессионному соглашению недвижимого имущества, технологически и функционально связанного с объектом концессионного соглашения, принадлежащего концеденту на праве собственности и (или) находящегося во владении и (или) в пользовании государственного или муниципального унитарного предприятия на праве хозяйственного ведения или оперативного управления, государственного или муниципального бюджетного или автономного учреждения на праве оперативного управления, учредителем которых является концедент, не прошедшего в установленном законодательством Российской Федерации порядке государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации прав, сведения о котором отсутствуют в Едином государственном реестре недвижимости, в размере фактически понесенных расходов на уплату государственной пошлины за совершение соответствующих действий.

10) расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и проценты по ним, с учетом положений, предусмотренных пунктом 20 Методических указаний.

Неподконтрольные расходы АО «ЕВРАЗ ЗСМК»утверждены РЭК Кузбасса на 2022 год в размере ***3 294,77*** тыс. руб., в том числе водный налог *2 950,14* тыс. руб., налог на имущество *344,63* тыс. руб.

Организацией неподконтрольные расходы в целях корректировки предложены в размере **3 829,23** тыс. руб., в том числе расходы на водный налог 3 457,86 тыс. руб., налог на имущество 371,37 тыс. руб.

В процессе экспертизы определены расходы в сумме ***3 811,99*** тыс. руб., в том числе:

По статье «**Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов**».

При определении размера расходов, связанных с уплатой налогов и сборов, учитываются:

налог на прибыль;

налог на имущество организаций;

земельный налог;

водный налог и плата за пользование водным объектом;

транспортный налог;

прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходов;

плата за негативное воздействие на окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду, размер которой определяется исходя из того, что указанные выбросы (сбросы) и размещение осуществляются в пределах установленных нормативов и (или) лимитов, в том числе в соответствии с планами снижения сбросов.

Затраты по статье РЭК Кузбасса утверждены на 2022 год в размере **3 294,77** тыс. руб. (водный налог и налог на имущество), предприятием в целях корректировки предложены затраты в размере **3 829,23** тыс. руб. в процессе экспертизы определены расходы в сумме **3 811,99** тыс. руб.

По статье «Водный налог»РЭК Кузбасса утверждены затраты на 2022 год в размере ***2 950,14*** тыс. руб., предприятием в целях корректировки предложены затраты в размере 3 457,86 тыс. руб. в процессе экспертизы определены расходы в сумме 3 440,62 тыс. руб.,расчет представлен в таблице 20.

Таблица 20



По статье «Налог на имущество»РЭК Кузбасса утверждены на 2022 год в размере 344,63 тыс. руб., предприятием в целях корректировки предложены затраты в размере 371,37 тыс. руб., в процессе экспертизы определены расходы в сумме ***371,37*** тыс. руб. по предложению организации. В качестве обосновывающих документов по данной статье предприятием представлены расчёты налога на имущество по каждому объекту налогообложения за 2020 г., на 2022г.

**Расходы на электрическую энергию**

В соответствии с п. 95 Методических указаний расходы на приобретение энергетических ресурсов, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются по формулам:





где:

 - удельное потребление электрической энергии в i-м году, установленное на соответствующий год, тыс. кВтч/куб. м;

 - скорректированный объем поданной воды (принятых сточных вод) в i-м году, тыс. куб. м;

 - скорректированная цена на электрическую энергию, определяемая в i-м году, руб./кВт час.

Регулирующим органом расходы на электрическую энергию утверждены на 2022 год в размере **3 551,83** тыс. руб.: электроэнергия по уровню напряжения ВН (110 кВ и выше**) 3 551,83** тыс. руб. в объеме **1 435,44** тыс. кВт в год, цена на электроэнергию **2,47**руб./кВт\*час.

Организацией расходы на электрическую энергию в целях корректировки предложены в размере **3 997,80 тыс. руб.** (электроэнергия по уровню напряжения ВН (110 Кв и выше) в объеме 1 746,68 тыс. кВт в год, цена на электроэнергию 2,29 руб./кВт\*час).

Оборудование организации потребляет электрическую энергию по уровню напряжения ВН. Поставка электрической энергии осуществляется:

- ООО «Металлэнергофинанс» по договору энергоснабжения от 01.01.2013г. №2340/3255023;

- ОАО «Кузбассэнерргосбыт» по договору от 01.01.2012г. №1804/2255023;

- МКП «Центральная ТЭЦ» по договору купли-продажи электрической энергии от 08.06.2018 №Пр38/18/2018/ДГЗС7-022136 с дополнительным соглашением о замене продавца с 17.10.2019г. на ООО «Энерготранзит».

В качестве обосновывающих документов, подтверждающих фактические расходы организации за 2020 год, представлены:

- оборотно-сальдовые ведомости по МВЗ;

- реестры со счетами-фактурами за потребленную электрическую энергию и мощность в 2020г.

Организацией на 2022 год расход энергии в тыс. кВт принят в размере 1 746,88, в соответствии с утвержденным удельным расходом - 0,58 кВт\*ч/м3. Средний тариф 2,29 руб./кВт\*ч принят по факту 2020 года с учётом ИЦП по энергетике на 2021 год 104,0% и на 2022 год – 104,0%.

В процессе экспертизы определены расходы в сумме **3 955,54 тыс. руб.** (электроэнергия по уровню напряжения ВН (110 кВ ) в объеме 1 746,64 тыс. кВт в год - рассчитана в соответствии с утвержденным на 2022 год удельным расходом электрической энергии – 0,58 кВт\*ч/м3 и плановым объемом поданной воды в сеть 2 989 862,00 м3, средний тариф на электроэнергию 2,26 руб./кВт\*час принят по факту 2020 года (согласно расшифровок и счет-фактур за 2020 год) с учетом ИЦП по прогнозу Минэкономразвития России на электроэнергию на 2021 год 103,4 % и на 2022 год 103,5%).

**Нормативная прибыль**

Согласно п. 86 Методических указаний, величина нормативной прибыли на i-й год, определяется в соответствии с [формулой 30.1](#Par3) настоящих Методических указаний, за исключением объектов, находящихся в государственной или муниципальной собственности и эксплуатируемых регулируемой организацией на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 г.

В отношении объектов, находящихся в государственной или муниципальной собственности и эксплуатируемых регулируемой организацией на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 г., нормативная прибыль определяется в соответствии с [формулой 31](#Par5) настоящего пункта.





где:

 - величина нормативной прибыли, тыс. руб.;

 - величина нормативной прибыли в отношении объектов, находящихся в государственной или муниципальной собственности и эксплуатируемых регулируемой организацией на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 г., тыс. руб.;

 - нормативный уровень прибыли, установленный на i-й год в соответствии с [пунктом 84](consultantplus://offline/ref=A16101B7BBE752B2B9B71E296E5CE1C83BFE06E65F72B728C54D7E7A0F976EB71891A2E3E02BFF5A161C8D83D8690191A47D5A3B05D42E8FCCxDK) настоящих Методических указаний, %. Нормативный уровень прибыли устанавливается в процентах от необходимой валовой выручки на каждый год долгосрочного периода регулирования с учетом планируемых экономически обоснованных расходов из прибыли, в том числе необходимости в осуществлении инвестиций, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации, в номинальном выражении после уплаты налога на прибыль;

 - величина необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенная на i-й год без учета объема плановой (расчетной) прибыли от регулируемого вида деятельности и величины налога на прибыль, тыс. руб.;

КВi - расходы на капитальные вложения (инвестиции), определяемые в соответствии с инвестиционными программами в размере, предусмотренном утвержденной инвестиционной программой такой организации на соответствующий год ее действия с учетом источников финансирования, определенных инвестиционной программой, за исключением расходов на капитальные вложения (инвестиции), осуществляемых за счет платы за подключение к централизованной системе водоснабжения и (или) водоотведения, сумм амортизации, средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации, тыс. руб. В указанную величину также не включаются расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы;

 - расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы, в размере, определяемом исходя из срока их возврата, предусмотренного договорами займа и кредитными договорами. При этом размер процентов по таким займам и кредитам, включаемый в величину нормативной прибыли регулируемой организации, определяется с учетом положений [пункта 15](consultantplus://offline/ref=A16101B7BBE752B2B9B71E296E5CE1C83BFE07E45170B728C54D7E7A0F976EB71891A2E3E02BFB51161C8D83D8690191A47D5A3B05D42E8FCCxDK) Основ ценообразования, тыс. руб.;

КДi - экономически обоснованные расходы на выплаты, предусмотренные коллективными договорами, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (расходов, относимых на прибыль после налогообложения) в соответствии с Налоговым [кодексом](consultantplus://offline/ref=A16101B7BBE752B2B9B71E296E5CE1C83BFE0AE65E75B728C54D7E7A0F976EB70A91FAEFE02AE5581409DBD29EC3xCK) Российской Федерации, тыс. руб.

(п. 86 в ред. [Приказа](consultantplus://offline/ref=A16101B7BBE752B2B9B71E296E5CE1C83BFE06E55874B728C54D7E7A0F976EB71891A2E3E02BFB5A171C8D83D8690191A47D5A3B05D42E8FCCxDK) ФАС России от 29.10.2019 N 1438/19)

Долгосрочными параметрами регулирования тарифов на водоснабжение нормативный уровень прибыли не установлен для организации.

По статье **«Прибыль на социальное развитие, поощрение»** РЭК Кузбасса на 2022 год затраты были утверждены в размере 351,19 тыс. руб., предприятием в целях корректировки затраты заявлены в размере 214,32 тыс. руб.

В процессе экспертизы определены расходы в размере 214,32 тыс. руб. (затраты учтены по предложению организации, что не превышает расчет регулятора). Затраты в целом рассчитываются по организации с распределением затрат на социальные расходы по видам предоставляемых услуг цеха. Распределение производится пропорционально доли численности основного производственного персонала данного цеха, расчет представлен в приложении 2).

Выплаты на социальное развитие и поощрение производятся на основе главы 7 ст. 7.1.-7.4. коллективного договора, который внесен в Единый реестр коллективных договоров и соглашений Кемеровской области от 15.06.2020 г. № 648 (том 2, стр. 365).

В подтверждение факта 2020 года данных затрат организацией представлены оборотно - сальдовые ведомости по социальным расходам по цехам за 2020 год (стр. 334-346, том 2).

**Амортизация**

Расходы на амортизацию утверждены РЭК Кузбасса на 2022 год в размере ***6 022,79*** тыс. руб.

В соответствии с пунктом 28 приказа ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, относимые к объектам централизованной системы водоснабжения и (или) водоотведения, учитываются при установлении тарифов в сфере водоснабжения и (или) водоотведения на очередной период регулирования в размере, определенном в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете. Переоценка основных средств и нематериальных активов, осуществляемая в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, учитывается при условии, что средства в виде амортизационных отчислений, получаемые в результате учета переоценки, являются источником финансирования инвестиционной программы регулируемой организации. В случае, если по итогам исполнения инвестиционной программы указанные расходы не были осуществлены, они исключаются из расчета тарифов в очередном периоде регулирования.

Организацией амортизация в целях корректировки предложена в размере ***3 908,57*** тыс. руб.

Расходы по статье включают затраты на «Амортизацию основных средств».

В качестве обосновывающих документов предприятием представлены:

- оборотно-сальдовые ведомости по МВЗ (ЦВСиВО) – ТОМ 2 стр.167;

- оборотно-сальдовые ведомости движения объектов основных средств за 2020 год по регулируемым видам деятельности – ТОМ 2 стр.235;

- справки о вводе-выводе основных средств за 2020 год – ТОМ 2 стр.244;

- отчёт об использовании амортизационных отчислений за 2018-2020гг. год в формате Приложения №2.3 к МУ №1746-э – ТОМ 3 стр.70.;

- письмо с просьбой о включении амортизационных отчислений по объектам ОС, увеличение первоначальной стоимости объектов ОС которых произошло за счет модернизации, реконструкции, строительства (вх. от 25.10.2021 № 5277).

Амортизационные отчисления на 2022 год предложены организацией в размере факта 2020 года.

Организация предлагает учесть при формировании расходов по статье «Амортизация основных средств» затраты на амортизационные отчисления по модернизации, реконструкции и строительству объектов ОС.

По данному вопросу регулятор считает необходимым пояснить следующее. Мероприятия по строительству, реконструкции и модернизации объектов централизованной системы горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения утверждаются на основе инвестиционной программы.

В соответствии с п.п. 2 п. 1 ст. 5 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» утверждение инвестиционных программ и контроль за их выполнением относится к полномочиям органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в сфере водоснабжения и водоотведения. Утверждение инвестиционных программ организаций водопроводно-канализационного хозяйства осуществляется в соответствии с Правилами разработки, согласования, утверждения и корректировки инвестиционных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Правила утверждения инвестиционных программ).

В соответствии с п. 10 Правил утверждения инвестиционных программ в инвестиционную программу включаются мероприятия по строительству, а также мероприятия по модернизации и (или) реконструкции объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, обеспечивающие изменение технических характеристик этих объектов и предполагающие изменение первоначальной (полной) стоимости модернизируемого и (или) реконструируемого объекта, целесообразность реализации которых обоснована в схемах водоснабжения и водоотведения.

В соответствии с п. 13. Правил утверждения инвестиционных программ, орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов проводит оценку доступности тарифов регулируемой организации для потребителей путем сравнения прогнозного темпа роста платы граждан за коммунальные услуги, обусловленного учетом при установлении тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения расходов на реализацию инвестиционной программы регулируемой организации, с ограничениями платы граждан за коммунальные услуги, установленными в соответствии с требованиями Жилищного кодекса Российской Федерации.

АО «ЕВРАЗ ЗСМК» за утверждением инвестиционной программы в сфере холодного водоснабжения и водоотведения в регулирующий орган не обращалось. Соответственно, мероприятия по модернизации и реконструкции, строительству объектов ОС регулирующим органом не согласовывались. Обоснование необходимости реализации данных мероприятий в регулирующий орган не представлялось.

На основании вышеизложенного, при формировании расходов по статье «Амортизация основных средств» затраты на амортизационные отчисления по модернизации, реконструкции и строительству объектов ОС при расчете тарифов на 2022 г. специалистом не учитывались. Учет данных расходов при корректировке тарифов на 2022 год регулятор также считает нецелесообразным.

В процессе экспертизы определены расходы в сумме ***873,06*** тыс. руб. (учтены согласно факту 2020 г. за минусом самортизированных ОС плюс введенные ОС, без учета амортизационных отчислений по строительству, модернизации и реконструкции объектов ОС. Расчет представлен в приложении 1).

**Расчетная предпринимательская прибыль**

Согласно п.86(1) Методических указаний, расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации определяется в размере 5 процентов текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования, определенных в соответствии с [пунктом 88](consultantplus://offline/ref=3F9F36B21DF6D8DD025CB37A5BFBF6FA4EA2D8E1F8689ABB03AA0E4E73CD8869556CDB7C18F3A9E1B3B9D54215A24181509E708E822F5FE0CDDBL) Методических указаний (за исключением расходов на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним), и расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов, с учетом особенностей, предусмотренных [пунктом 78(1)](consultantplus://offline/ref=3F9F36B21DF6D8DD025CB37A5BFBF6FA4EA2D9E3F66A9ABB03AA0E4E73CD8869556CDB791AF8F9B4F0E78C1350E94C874F82708AC9DCL) Основ ценообразования.

Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации рассчитывается по формуле:

, (31.1)

где: - для гарантирующей организации, не являющейся государственным или муниципальным унитарным предприятием, устанавливается в размере 5%, для гарантирующей организации, являющейся государственным или муниципальным унитарным предприятием, устанавливается в размере менее 5% по предложению такой организации;

 - расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним, тыс. руб.

Расходы на предпринимательскую прибыль не утверждены РЭК Кузбасса на 2022 год.

Организацией расходы по данной статье для учета в необходимой валовой выручке не заявлены.

При корректировке НВВ на 2022 год показатель  равен нулю.

**Величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы**

Согласно п.92 Методических указаний величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы рассчитывается по формуле:



где:

 - объем собственных средств на реализацию инвестиционной программы, учтенный при установлении тарифов на (i-2)-й год и включающий амортизацию основных средств и нематериальных активов, расходы из прибыли и иные собственные средства, определенные инвестиционной программой, тыс. руб.;

 - объем фактического ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы в (i-2)-м году по стоимости, определенной в инвестиционной программе на год (i-2), тыс. руб.;

 - плановый размер финансирования инвестиционной программы, утвержденной в установленном порядке на (i-2)-й год, за счет всех источников финансирования, тыс. руб.

Инвестиционная программа в сфере водоснабжения и водоотведения на 2019-2023 годы для АО «ЕВРАЗ ЗСМК» не утверждалась.

При корректировке НВВ на 2022 год показатель равен нулю.

**Степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения**

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения осуществляется в соответствии с Основами ценообразования и определяется на i-год по [формуле (36)](#Par2). Данная величина не может превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования, в абсолютном выражении.

, (36)

(в ред. [Приказа](consultantplus://offline/ref=881CFCF41C00CD5C198C559C73AB66EF74495F87248B47418246288746F845E63A29067B7D07D29822FC3BB2A954E39E9239D0821EA8FEA64FIFL) ФАС России от 29.10.2019 N 1438/19)

где:

 - агрегированный показатель надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, рассчитанный в соответствии с [порядком](consultantplus://offline/ref=881CFCF41C00CD5C198C559C73AB66EF764C5187248F47418246288746F845E63A29067B7D07D2942AFC3BB2A954E39E9239D0821EA8FEA64FIFL) и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденными приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 N 162/пр (зарегистрирован Минюстом России 23.07.2014, регистрационный N 33236), без учета показателей энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения;

 - максимальный процент корректировки i-го года, определяемый следующим образом:

для 2015 года:  = 1%;

для 2016 года:  = 1%;

для 2017 года:  = 2%;

начиная с 2018 года:  = 3%.

Регулирующим органом расходы по статье на 2022 год не утверждены. Организацией расходы по данной статье для учета в необходимой валовой выручке не заявлены.

Проанализировав представленные материалы (том 2 с. 124-145) тарифного дела и информацию, раскрытую в рамках стандартов раскрытия информации за 2020 год, следует отметить, что фактические значения показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения за 2020 год соответствуют утвержденным плановым значениям, либо ниже утвержденных, соответственно показатель -2 в отношении АО «ЕВРАЗ ЗСМК» равен нулю.

Плановые и фактические значения показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения представлены в таблицах 5, 7.

**Корректировка необходимой валовой выручки в целях сглаживания тарифов**

*** -*** величина изменения необходимой валовой выручки, определяемого на год i, производимого в целях сглаживания тарифов. Величина сглаживания определяется при установлении или корректировке тарифа на долгосрочный период регулирования.

В соответствии с п. 85 Методических указаний, в целях недопущения резких изменений уровня тарифов в течение регулируемого долгосрочного периода, специалистом РЭК КО произведена корректировка общей суммы необходимой валовой выручки. Формула для расчета величины сглаживания необходимой валовой выручки рассчитывается по следующей формуле в соответствии с п. 42 Методических указаний:

,

где:

 - величина изменения необходимой валовой выручки, определяемого на год i, производимого в целях сглаживания тарифов;

 - величина сглаживания необходимой валовой выручки, определенная органом регулирования;

 - необходимая валовая выручка, устанавливаемая на год i долгосрочного периода регулирования без учета сглаживания, тыс. руб.

Регулирующим органом расходы по статье на 2022 год не утверждены.

Организацией расходы по данной статье для учета в необходимой валовой выручке не заявлены.

При корректировке НВВ на 2022 год показатель равен нулю.

**Корректировка необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов**

В соответствии в п.91 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по [формуле (33)](#Par2) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.



где:

 - фактическая величина необходимой валовой выручки в (i-2)-м году, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, в том числе с учетом фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), определяемая в соответствии с [формулой (38)](consultantplus://offline/ref=FB6841D1168AA0F96F36C3554199EFDFFF00B96ECAD7CAB28E530B00F12F0BF12F4F67523B089E97188CD7DBDD0994255B7043295095M1Z4L) настоящих Методических указаний;

 - выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в (i-2)-м году, определяемая исходя из фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в (i-2)-м году и тарифов, установленных в соответствии с главой VII настоящих Методических указаний на (i-2)-й год, без учета уровня собираемости платежей.

Необходимая валовая выручка, определяемая на i-2-й год на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, установленная с применением метода доходности инвестированного капитала (применяется [формула 38.1](#Par4)) или метода индексации (применяется [формула 38](#Par2)), рассчитывается с учетом [пунктов 22](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413510A052D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC04CF0FE233C4B8EE2AEB795CEF2207DD09U0a1L) - [23](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413510A052D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB05B46A8BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L) Основ ценообразования по формуле:





где:

 - операционные расходы, в i-2 году, определенные исходя из уточненных параметров расчета тарифов (индексов) в соответствии с [формулой (40)](#Par42) настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

 - фактические документально подтвержденные неподконтрольные расходы в (i-2)-м году, определяемые с учетом [пунктов 22](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FD90E9F55F2378DEDE234EA6142EB3C07UDaDL), [29](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB05B6668BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L), [49](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB06B4638BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L), [51](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB06B5658BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L) - [60](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB06BF618BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L) и [88](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB00B2658BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L) настоящих Методических указаний;

 - расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды в (i-2)-м году, определенные исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, рассчитываемые в соответствии с [формулой (40.1)](#Par46) настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

 - расходы на амортизацию в (i-2)-м году, определенные исходя из фактического состава имущества в (i-2)-м году в соответствии с [пунктом 28](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB05B6618BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L) настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

 - величина нормативной прибыли в (i-2)-м году, определяемая в соответствии с [пунктом 86](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC04CB01BD36D1A9B627EA6642E93A1BDF0B03UAa6L) настоящих Методический указаний, тыс. руб.;

 - расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации в (i-2)-м году, определяемая в соответствии с [пунктом 86(1)](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05C205BD36D1A9B627EA6642E93A1BDF0B03UAa6L) настоящих Методических указаний исходя из скорректированных расходов, тыс. руб.;

 - фактический возврат инвестированного капитала в (i-2)-м году, определяемый в соответствии с [пунктом 72](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB07B06A8BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L) настоящих Методических указаний с использованием значений полной величины инвестированного капитала, рассчитанной с учетом фактических значений доходности долгосрочных государственных обязательств, тыс. руб.;

 - фактический доход на инвестированный капитал в (i-2)-м году, определяемый в соответствии с [пунктом 74](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB07B1648BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L) настоящих Методических указаний с использованием значений базы инвестированного капитала, рассчитанной с учетом фактических значений доходности долгосрочных государственных обязательств, и нормативной величины чистого оборотного капитала, тыс. руб.;

 - корректировка необходимой валовой выручки на год i долгосрочного периода регулирования, связанная с изменением доходности долгосрочных государственных обязательств, рассчитанная в соответствии с [формулой (37)](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB00BF638BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L) настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

, , ,  - показатели, утвержденные и учтенные органом регулирования в i-2 году, тыс. руб.

Операционные расходы и расходы на приобретение энергетических





ресурсов, скорректированные или определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, фактическая суммарная экономия от снижения операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определяются по формулам:





где:

i0 - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

 - операционные расходы, определенные на i-й год исходя из плановых и уточненных параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

ОРi0 - базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования в соответствии с [пунктом 45](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB05BF6A8BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L) настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

ИЭР - индекс эффективности операционных расходов, установленный на j-й год и выраженный в процентах;

 - скорректированный прогнозный индекс изменения потребительских цен в j-м году;

 - скорректированный прогнозный индекс изменения количества активов в j-м году, рассчитываемый в соответствии с [формулой 8.1](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB06B6648BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L) настоящих Методических указаний;

 - удельное потребление электрической энергии в i-м году, установленное на соответствующий год, тыс. кВтч/куб. м;

 - скорректированный объем поданной воды (принятых сточных вод) в i-м году, тыс. куб. м;

 - скорректированная цена на электрическую энергию, определяемая в i-м году, руб./кВт час;

 - скорректированный объем потребления z-го энергетического ресурса (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя в i-м году;

 - скорректированная стоимость покупки единицы z-го энергетического ресурса (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя в



i-м году;









где:

i0 - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

 - операционные расходы, определенные на (i-2)-й год исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

 - базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования в соответствии с [пунктом 45](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB05BF6A8BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L) настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

 - индекс эффективности операционных расходов, установленный на j-й год и выраженный в процентах;

 - фактический индекс изменения потребительских цен в j-м году;

 - фактический индекс изменения количества активов в (j)-м году, рассчитываемый в соответствии с [формулой 8.1](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB06B6648BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L) настоящих Методических указаний;

 - расходы на электрическую энергию, определенные на (i-2)-й год исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

 - удельное потребление электрической энергии в (i-2)-м году, установленное на соответствующий год, тыс. кВтч/куб. м;

 - фактический объем поданной воды (принятых сточных вод) в i-2 году, тыс. куб. м;

 - фактическая (расчетная) цена на электрическую энергию, определяемая в i-2 году, руб./кВт час;

 расходы на энергетические ресурсы (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя, определенные на (i-2)-й год исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

 - фактический объем потребления z-го энергетического ресурса (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя) в i-2 году;

 - фактическая стоимость покупки единицы z-го энергетического ресурса (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя) в i-2 году;

 - фактическая суммарная экономия от снижения операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая регулируемой организацией в предыдущем долгосрочном периоде регулирования и включаемая в состав неподконтрольных расходов в i-м году при i = [1; 5], тыс. руб.;

 - суммарная экономия от снижения операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая регулируемой организацией в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, учтенная органом регулирования при установлении тарифов на год (i-2) в составе неподконтрольных расходов в (i-2)-м году при i = [1; 5], рассчитанная в соответствии с [пунктом 56](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB06B3628BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L) настоящих Методических указаний, тыс. руб.

Затраты по статье РЭК Кузбасса не утверждены на 2022 год.

Организацией в расчет размера корректировки необходимой валовой выручки за 2020 года заявлены в сумме -11,26 тыс. руб., в сторону уменьшения.

**Расчет размера корректировки необходимой валовой выручки 2020 года АО «ЕВРАЗ ЗСМК» по холодному водоснабжению представлен в таблицах 21,22:**

Таблица 21



Расчет затрат на покупную электрическую энергию за 2020 год представлен в таблице 22:

Таблица 22



Размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, в сторону уменьшения за 2020 год составил **-38,42** тыс. руб.

При корректировке НВВ на 2022 год показатель равен **-38,42** тыс. руб. в сторону уменьшения.

**Исходя из анализа экономической обоснованности расходов и экономической обоснованности величины прибыли скорректированная величина необходимой валовой выручки по услуге водоснабжения на 2022 год составляет:**

**НВВ2022= 33 616,04 + 3 811,99 + 3 955,54 + 873,06 + 0 + 214,32 + 0 + 0 - 38,42 = 42 432,53 тыс. руб.,**

**в том числе с календарной разбивкой:**

- с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 20 863,53 тыс. руб.,

- с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 21 569,00 тыс. руб.

Распределение НВВ по периодам произведено исходя из не превышения уровня тарифа в 1 полугодии 2022 года над уровнем тарифа, действующим по состоянию на 31 декабря 2021 года (14,54 руб./м3) на основании положений п. 9 Основ ценообразования.

**Объемные показатели по водоснабжению (питьевой водой цеха водоснабжения и водоотведения)**

Предприятием в целях корректировки на 2022 год предложен объем поднятой воды 3 424 297,55 м3, расход воды на нужды предприятия 434 370,13 м3, объем поданной воды в сеть 2 989 927,42 м3, потери воды 120 116,54 м3 (4,02%), отпущено воды по категориям потребителей 2 869 810,88 м3, в том числе: на потребительский рынок 26 413,59 м3 (прочие потребители 26 413,59 м3), на собственные нужды производства 2 843 397,29 м3.

Согласно п. 4 Методических указаний расчетный объем отпуска воды, объем принятых сточных вод определяется, исходя из фактического объема отпуска воды (приема сточных вод) за последний отчетный год и динамики отпуска воды (приема сточных вод) за последние 3 года, в том числе с учетом подключения объектов потребителей к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения и прекращения подачи воды (приема сточных вод) в отношении объектов потребителей.

В соответствии с п. 5 Методических указаний объем отпускаемой воды определяется по формулам:





где:

 - объем воды, отпускаемой абонентам (планируемой к отпуску) в году i, тыс. куб. м;

 - расчетный объем воды, отпускаемой новым абонентам, подключившимся к централизованной системе водоснабжения в году i, за вычетом потребления воды абонентами, водоснабжение которых прекращено (планируется прекратить), тыс. куб. м. Указанная величина может принимать, в том числе, отрицательные значения;

 - планируемое в году i изменение (снижение) объема воды, отпускаемой гарантирующей организацией абонентам по отношению к году i-1, связанное с изменением нормативов потребления воды, тыс. куб. м. Указанная величина может принимать как положительные, так и отрицательные значения;

 - темп изменения (снижения) потребления воды. В случае, если данные об объеме отпуска воды в предыдущие годы недоступны, темп изменения (снижения) потребления воды рассчитывается без учета этих лет. Темп изменения (снижения) потребления воды не должен превышать 5 процентов в год.

Всоответствии с пунктом 4 Приказа Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э, регулятором предлагается принять на 2022 год объем отпущенной питьевой воды по категориям потребителей в размере 2 869 812,00 м3, с календарной разбивкой по периодам:

- с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 1 434 906,00 м3, в том числе на потребительский рынок 13 207,00 м3, на собственные нужды 1 421 699,00 м3;

- с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 1 434 906,00 м3, в том числе на потребительский рынок 13 207,00 м3, на собственные нужды 1 421 699,00 м3.

Расчет объемов отпущенной воды на потребительский рынок и на собственные нужды представлен в таблицах 23 и 24.

Таблица 23



Таблица 24



Учитывая, что показатель «потери воды» является долгосрочным параметром регулирования и установлен постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 18.12.2018 г. № 572 на уровне 4,02 % на 2022 год, объем потерь воды на 2022 год с календарной разбивкой по периодам составит:

- с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 60 025,00м3;

- с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 60 025,00м3.

Соответственно подано воды принимается на уровне, с календарной разбивкой по периодам:

- с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 1 494 931,00м3;

- с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 1 494 931,00м3.

Расходы воды на нужды предприятия учтены в размере 417 366,00 м3 на 2022 год. Объёмы воды на нужды предприятия принимаются по факту организации за 2020 год, так как организацией не представлен расчет объемов на нужды предприятия в соответствии с Приказом Минстроя России от 17.10.2014 N 640/пр, с календарной разбивкой по периодам составит:

- с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 208 683,00м3;

- с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 208 683,00м3.

Анализ объемов воды представлен в таблице 25.

Таблица 25

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Поднято воды, м3 | Расходы воды на нужды предприятия, м3 | Потери, м3 | Отпущено воды по категориям потребителей, м3 | | |
| Прочие потреби  тели | Собственные нужды производства | Всего: |
| Утверждено РЭК Кузбасса | 2 870 871,00 | 413 718,00 | 98 713,00 | 28 425,00 | 2 330 015,00 | 2 358 440,00 |
| Предложение организации в целях корректировки | 3 424 297,55 | 434 370,13 | 120 116,54 | 26 413,59 | 2 843 397,29 | 2 869 810,88 |
| Предложение РЭК Кузбасса в целях корректировки | 3 407 228,00 | 417 366,00 | 120 050,00 | 26 414,00 | 2 843 398,00 | 2 869 812,00 |

По расчету регулирующего органа объемы поднятой воды принимаются на уровне, с календарной разбивкой по периодам:

- с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 1 703 614,00 м3;

- с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 1 703 614,00 м3.

**4. Холодное водоснабжение питьевой водой через систему водоснабжения цеха водоснабжения и водоотведения**

**Операционные расходы**

Операционные расходыутверждены регулирующим органом на 2022 год в размере 15 513,48 тыс. руб.

При расчете Операционных расходов на 2022 год регулятором использовались следующие показатели:

* базовый уровень операционных расходов 2019 года – 14 296,07 тыс. руб.;
* индекс потребительских цен на 2020 год 103,4%, на 2021 год 104,0%, на 2022 год 104,0%, согласно прогнозу Минэкономразвития России;
* индекс эффективности операционных расходов 1%;
* индекс изменения количества активов 0%;
* коэффициент эластичности операционных расходов 0,75.

Базовый уровень операционных расходов на первый год долгосрочного периода регулирования рассчитывался с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с пунктами 17 - 26 Методических указаний.

Согласно п. 95 Методических указаний операционные расходы определяются по формуле:



где:

i0 - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

 - операционные расходы, определенные на i-й год исходя из плановых и уточненных параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

ОРi0 - базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования в соответствии с пунктом 45 Методических указаний, тыс. руб.;

ИЭР - индекс эффективности операционных расходов, установленный на j-й год и выраженный в процентах;

 - скорректированный прогнозный индекс изменения потребительских цен в j-м году;

 - скорректированный прогнозный индекс изменения количества активов в j-м году, рассчитываемый в соответствии с формулой 8.1 Методических указаний.

Индекс изменения количества активов рассчитывается по формуле:

, (8.1)

где:

 - индекс изменения количества активов в году i;

 - соответственно доля операционных расходов на транспортировку воды и сточных вод, установленная исходя из размера соответствующей доли расходов за последний отчетный год;

 - изменение количества условных метров водопроводной и (или) канализационной сети, эксплуатируемых регулируемой организацией, произошедшее в году i, выраженное в процентах;

 - изменение операционных расходов на водоподготовку, очистку сточных вод, связанное с вводом в эксплуатацию нового объекта водоподготовки, очистки сточных вод в году i, тыс. руб. Такая величина определяется органом регулирования тарифов при вводе объекта в эксплуатацию и в дальнейшем не уточняется и не корректируется.

При **корректировке** Операционных расходов на 2022 год регулятором использовались следующие показатели:

* базовый уровень операционных расходов 2019 года – 14 296,07 тыс. руб.;

- индекс потребительских цен на 2020 год – 103,4%, на 2021 год -106,0%, на 2022 год -104,3%, согласно прогнозу Минэкономразвития России;

* индекс эффективности операционных расходов 1%;
* индекс изменения количества активов 0%;

Таким образом, в процессе экспертизы операционные расходы на 2022 год определены в сумме 15 857,43 тыс. руб.

ОР2022 = 14 296,07 х [(1- 1%/100%) х (1+0,034) х (1+0)] х [(1- 1%/100%) х (1+0,060) х (1+0)] х [(1- 1%/100%) х (1+0,043) х (1+0)] = 15 857,43 тыс. руб.

**Неподконтрольные расходы**

Неподконтрольные расходы в соответствии с Методическими указаниями включают в себя:

1) расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности;

2) расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе обязательного страхования, предусмотренных законодательными актами Российской Федерации, включая плату за негативное воздействие на окружающую среду, в пределах, установленных для регулируемой организации нормативов и (или) лимитов;

3) расходы на арендную плату и лизинговые платежи, размер которых определяется с учетом требований, предусмотренных пунктом 29 Методических указаний;

4) расходы по сомнительным долгам для гарантирующей организации в размере не более 2 процентов от необходимой валовой выручки, относимой на население (абонентов, предоставляющих коммунальные услуги в сфере водоснабжения и водоотведения населению) за предыдущий период регулирования;

5) экономию средств, достигнутую в результате снижения расходов предыдущего долгосрочного периода регулирования и рассчитанную в соответствии с пунктами 53 - 60 Методических указаний;

6) расходы на обслуживание бесхозяйных сетей, эксплуатируемых регулируемой организацией в размере, определенном органом регулирования тарифов исходя из стоимости мероприятий по реконструкции и модернизации, текущему и капитальному ремонту таких сетей;

7) расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов, не учтенных органом регулирования тарифов при установлении тарифов в прошлые периоды регулирования, и (или) недополученных доходов;

8) расходы на концессионную плату;

9) расходы концессионера на осуществление государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации права собственности концедента на водопроводные сети и насосные станции, канализационные сети, канализационные насосные станции в составе объекта концессионного соглашения и (или) в составе иного передаваемого концедентом концессионеру по концессионному соглашению недвижимого имущества, технологически и функционально связанного с объектом концессионного соглашения, принадлежащего концеденту на праве собственности и (или) находящегося во владении и (или) в пользовании государственного или муниципального унитарного предприятия на праве хозяйственного ведения или оперативного управления, государственного или муниципального бюджетного или автономного учреждения на праве оперативного управления, учредителем которых является концедент, не прошедшего в установленном законодательством Российской Федерации порядке государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации прав, сведения о котором отсутствуют в Едином государственном реестре недвижимости, в размере фактически понесенных расходов на уплату государственной пошлины за совершение соответствующих действий.

10) расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и проценты по ним, с учетом положений, предусмотренных пунктом 20 Методических указаний.

Неподконтрольные расходы АО «ЕВРАЗ ЗСМК»утверждены РЭК Кузбасса на 2022 год в размере  ***118 169,69*** тыс. руб., в том числе расходы на покупку питьевой воды *117 822,75* тыс. руб., налог на имущество *346,94* тыс. руб.

Организацией неподконтрольные расходы в целях корректировки предложены в размере ***91008,47*** тыс. руб., в том числе расходы на покупку питьевой воды 90 811,22 тыс. руб., налог на имущество 197,25 тыс. руб.

В процессе экспертизы определены расходы в сумме ***94 015,02*** тыс. руб., в том числе:

По статье **«Затраты на покупную холодную воду питьевого качества»** Расходы на покупную холодную воду питьевого качества утверждены РЭК Кузбасса на 2022 год в размере ***117 822,75*** тыс. руб.: объемом 3 903 216,00 м3, а средний тариф – 30,19 руб./м3.

Организацией в целях корректировки предложены затраты в размере ***90 811,22*** тыс. руб.: объемом 2 942 683,67 м3, а средний тариф – 30,86 руб./м3. Данную услуг оказывает ООО «Водоканал» г. Новокузнецка.

Фактические расходы на данную услугу по виду продукции за 2020 год подтверждены оборотно-сальдовой ведомостью по МВЗ (ЦВСиВО) – ТОМ 2 стр.167.

Также представлены:

- договор с ООО «Водоканал» от 03.12.2014 г. № 234 – ТОМ 3 стр.206;

- распределение услуг ООО «Водоканал» на регулируемые виды деятельности ЕВРАЗ ЗСМК в 2020 году согласно реестру счетов-фактур – ТОМ 3 стр.262.

Тариф покупки на 2022 год организацией применён согласно Постановлению РЭК Кузбасса от 17.12.2020г. № 596.

В процессе экспертизы определены расходы в сумме ***93 817,77*** тыс. руб.: объем 3 123 670,00 м3 учтен по расчету объема полученной воды на 2022 г., а средний тариф – ***30,03*** руб./м3. Тариф на 2022 год на первое полугодие **29,46** руб./м3( учтен тариф 2021 года второе полугодие согласно постановлению РЭК КО от 19.12.2018 № 602 (ред. от 17.12.2020г.), на второе полугодие **30,61** руб./м3 (учтен тариф первого полугодия 2022 г. с учетом ИЦП для отрасли водоснабжения 103,9%).

По статье «**Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов**».

При определении размера расходов, связанных с уплатой налогов и сборов, учитываются:

налог на прибыль;

налог на имущество организаций;

земельный налог;

водный налог и плата за пользование водным объектом;

транспортный налог;

прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходов;

плата за негативное воздействие на окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду, размер которой определяется исходя из того, что указанные выбросы (сбросы) и размещение осуществляются в пределах установленных нормативов и (или) лимитов, в том числе в соответствии с планами снижения сбросов.

Затраты по статье РЭК Кузбасса утверждены на 2022 год в размере **346,94** тыс. руб. (налог на имущество), предприятием в целях корректировки предложены затраты в размере **197,25** тыс. руб. в процессе экспертизы определены расходы в сумме **197,25**тыс. руб.

По статье «Налог на имущество»РЭК Кузбасса утверждены на 2022 год в размере 346,94 тыс. руб., предприятием в целях корректировки предложены затраты в размере 197,25 тыс. руб., в процессе экспертизы определены расходы в сумме ***197,25*** тыс. руб. по предложению организации. В качестве обосновывающих документов по данной статье предприятием представлены расчёты налога на имущество по каждому объекту налогообложения за 2020 г., на 2022г. (ТОМ 2 стр.287 и 315).

**Расходы на электрическую энергию**

В соответствии с п. 95 Методических указаний расходы на приобретение энергетических ресурсов, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются по формулам:





где:

 - удельное потребление электрической энергии в i-м году, установленное на соответствующий год, тыс. кВтч/куб. м;

 - скорректированный объем поданной воды (принятых сточных вод) в i-м году, тыс. куб. м;

 - скорректированная цена на электрическую энергию, определяемая в i-м году, руб./кВт час.

Регулирующим органом расходы на электрическую энергию утверждены на 2022 год в размере **2 124,80** тыс. руб.: электроэнергия по уровню напряжения ВН (110 кВ и выше**) 2 124,80** тыс. руб. в объеме **858,71** тыс. кВт в год, цена на электроэнергию **2,47** руб./кВт\*час.

Организацией расходы на электрическую энергию в целях корректировки предложены в размере **1 481,76 тыс. руб.** (электроэнергия по уровню напряжения ВН (110 Кв и выше) в объеме 647,39 тыс. кВт в год, цена на электроэнергию 2,29 руб./кВт\*час).

Оборудование организации потребляет электрическую энергию по уровню напряжения ВН. Поставка электрической энергии осуществляется:

- ООО «Металлэнергофинанс» по договору энергоснабжения от 01.01.2013г. №2340/3255023;

- ОАО «Кузбассэнерргосбыт» по договору от 01.01.2012г. №1804/2255023;

- МКП «Центральная ТЭЦ» по договору купли-продажи электрической энергии от 08.06.2018 №Пр38/18/2018/ДГЗС7-022136 с дополнительным соглашением о замене продавца с 17.10.2019г. на ООО «Энерготранзит».

В качестве обосновывающих документов, подтверждающих фактические расходы организации за 2020 год, представлены:

- оборотно-сальдовые ведомости по МВЗ за 2020 год (ЦВС и ВО) – ТОМ 2 стр.167;

- реестры со счетами-фактурами за потребленную электрическую энергию и мощность в 2020г., приложенные к каждому договору энергоснабжения, указанному выше;

- расчет расходов на электрическую энергию за 2020 год в разрезе поставщиков и видов деятельности – ТОМ 2 стр.192;

- отчёты о выполнении норм расхода энергии (форма СН-11) – ТОМ 2 стр.194.

На 2022 год организацией расход энергии в тыс.кВт принят в соответствии с утвержденным удельным расходом - 0,22 кВт.ч/м3. Средний тариф принят по факту 2020 года с учётом ИЦП по энергетике на 2021 год 104,0% и на 2022 год – 104,0%.

В процессе экспертизы определены расходы в сумме **1 556,30 тыс. руб.** (электроэнергия по уровню напряжения ВН (110 кВ ) в объеме 687,21 тыс. кВт в год - рассчитан в соответствии с утвержденным на 2022 год удельным расходом электрической энергии – 0,22 кВт\*ч/м3 и планируемыми объемами поданной в сеть воды 3 123 670,00 м3, средний тариф на электроэнергию 2,26 руб./кВт\*час принят по факту 2020 года (согласно расшифровок и счет-фактур за 2020 год) с учетом ИЦП по прогнозу Минэкономразвития России на электроэнергию на 2021 год 103,4 % и на 2022 год 103,5%).

**Нормативная прибыль**

Согласно п. 86 Методических указаний, величина нормативной прибыли на i-й год, определяется в соответствии с [формулой 30.1](#Par3) настоящих Методических указаний, за исключением объектов, находящихся в государственной или муниципальной собственности и эксплуатируемых регулируемой организацией на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 г.

В отношении объектов, находящихся в государственной или муниципальной собственности и эксплуатируемых регулируемой организацией на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 г., нормативная прибыль определяется в соответствии с [формулой 31](#Par5) настоящего пункта.





где:

 - величина нормативной прибыли, тыс. руб.;

 - величина нормативной прибыли в отношении объектов, находящихся в государственной или муниципальной собственности и эксплуатируемых регулируемой организацией на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 г., тыс. руб.;

 - нормативный уровень прибыли, установленный на i-й год в соответствии с [пунктом 84](consultantplus://offline/ref=A16101B7BBE752B2B9B71E296E5CE1C83BFE06E65F72B728C54D7E7A0F976EB71891A2E3E02BFF5A161C8D83D8690191A47D5A3B05D42E8FCCxDK) настоящих Методических указаний, %. Нормативный уровень прибыли устанавливается в процентах от необходимой валовой выручки на каждый год долгосрочного периода регулирования с учетом планируемых экономически обоснованных расходов из прибыли, в том числе необходимости в осуществлении инвестиций, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации, в номинальном выражении после уплаты налога на прибыль;

 - величина необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенная на i-й год без учета объема плановой (расчетной) прибыли от регулируемого вида деятельности и величины налога на прибыль, тыс. руб.;

КВi - расходы на капитальные вложения (инвестиции), определяемые в соответствии с инвестиционными программами в размере, предусмотренном утвержденной инвестиционной программой такой организации на соответствующий год ее действия с учетом источников финансирования, определенных инвестиционной программой, за исключением расходов на капитальные вложения (инвестиции), осуществляемых за счет платы за подключение к централизованной системе водоснабжения и (или) водоотведения, сумм амортизации, средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации, тыс. руб. В указанную величину также не включаются расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы;

 - расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы, в размере, определяемом исходя из срока их возврата, предусмотренного договорами займа и кредитными договорами. При этом размер процентов по таким займам и кредитам, включаемый в величину нормативной прибыли регулируемой организации, определяется с учетом положений [пункта 15](consultantplus://offline/ref=A16101B7BBE752B2B9B71E296E5CE1C83BFE07E45170B728C54D7E7A0F976EB71891A2E3E02BFB51161C8D83D8690191A47D5A3B05D42E8FCCxDK) Основ ценообразования, тыс. руб.;

КДi - экономически обоснованные расходы на выплаты, предусмотренные коллективными договорами, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (расходов, относимых на прибыль после налогообложения) в соответствии с Налоговым [кодексом](consultantplus://offline/ref=A16101B7BBE752B2B9B71E296E5CE1C83BFE0AE65E75B728C54D7E7A0F976EB70A91FAEFE02AE5581409DBD29EC3xCK) Российской Федерации, тыс. руб.

(п. 86 в ред. [Приказа](consultantplus://offline/ref=A16101B7BBE752B2B9B71E296E5CE1C83BFE06E55874B728C54D7E7A0F976EB71891A2E3E02BFB5A171C8D83D8690191A47D5A3B05D42E8FCCxDK) ФАС России от 29.10.2019 N 1438/19)

Долгосрочными параметрами регулирования тарифов на водоснабжение нормативный уровень прибыли не установлен для организации.

По статье **«Прибыль на социальное развитие, поощрение»** РЭК Кузбасса на 2022 год были утверждены в размере 109,75 тыс. руб., предприятием в целях корректировки затраты заявлены в размере 66,98 тыс. руб.

В процессе экспертизы определены расходы в размере 66,98 тыс. руб. (затраты учтены по предложению организации, что не превышает расчет регулятора. Затраты в целом рассчитываются по организации с распределением затрат на социальные расходы по видам предоставляемых услуг цеха. Распределение производится пропорционально доли численности основного производственного персонала данного цеха, расчет представлен в приложении 2).

Выплаты на социальное развитие и поощрение производятся на основе главы 7 ст. 7.1.-7.4. коллективного договора, который внесен в Единый реестр коллективных договоров и соглашений Кемеровской области от 15.06.2020 г. № 648 (том 2, стр. 365).

В подтверждение факта 2020 года данных затрат организацией представлены оборотно - сальдовые ведомости по социальным расходам по цехам за 2020 год (стр. 334-346, том 2).

**Амортизация**

Расходы на амортизацию утверждены РЭК Кузбасса на 2022 год в размере ***2 607,41*** тыс. руб.

В соответствии с пунктом 28 приказа ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, относимые к объектам централизованной системы водоснабжения и (или) водоотведения, учитываются при установлении тарифов в сфере водоснабжения и (или) водоотведения на очередной период регулирования в размере, определенном в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете. Переоценка основных средств и нематериальных активов, осуществляемая в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, учитывается при условии, что средства в виде амортизационных отчислений, получаемые в результате учета переоценки, являются источником финансирования инвестиционной программы регулируемой организации. В случае, если по итогам исполнения инвестиционной программы указанные расходы не были осуществлены, они исключаются из расчета тарифов в очередном периоде регулирования.

Организацией амортизация в целях корректировки предложена в размере ***2 703,31*** тыс. руб.

Расходы по статье включают затраты на «Амортизацию основных средств».

В качестве обосновывающих документов предприятием представлены:

- оборотно-сальдовые ведомости по МВЗ (ЦВСиВО) – ТОМ 2 стр.167;

- оборотно-сальдовые ведомости движения объектов основных средств за 2020 год по регулируемым видам деятельности – ТОМ 2 стр.235;

- справки о вводе-выводе основных средств за 2020 год – ТОМ 2 стр.244;

- отчёт об использовании амортизационных отчислений за 2018-2020гг. год в формате Приложения №2.3 к МУ №1746-э – ТОМ 3 стр.70.;

- письмо с просьбой о включении амортизационных отчислений по объектам ОС, увеличение первоначальной стоимости объектов ОС которых произошло за счет модернизации, реконструкции, строительства (вх. от 25.10.2021 № 5277).

Амортизационные отчисления на 2022 год предложены организацией в размере факта 2020 года.

Организация предлагает учесть при формировании расходов по статье «Амортизация основных средств» затраты на амортизационные отчисления по модернизации, реконструкции и строительству объектов ОС.

По данному вопросу регулятор считает необходимым пояснить следующее. Мероприятия по строительству, реконструкции и модернизации объектов централизованной системы горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения утверждаются на основе инвестиционной программы.

В соответствии с п.п. 2 п. 1 ст. 5 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» утверждение инвестиционных программ и контроль за их выполнением относится к полномочиям органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в сфере водоснабжения и водоотведения. Утверждение инвестиционных программ организаций водопроводно-канализационного хозяйства осуществляется в соответствии с Правилами разработки, согласования, утверждения и корректировки инвестиционных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Правила утверждения инвестиционных программ).

В соответствии с п. 10 Правил утверждения инвестиционных программ в инвестиционную программу включаются мероприятия по строительству, а также мероприятия по модернизации и (или) реконструкции объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, обеспечивающие изменение технических характеристик этих объектов и предполагающие изменение первоначальной (полной) стоимости модернизируемого и (или) реконструируемого объекта, целесообразность реализации которых обоснована в схемах водоснабжения и водоотведения.

В соответствии с п. 13. Правил утверждения инвестиционных программ, орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов проводит оценку доступности тарифов регулируемой организации для потребителей путем сравнения прогнозного темпа роста платы граждан за коммунальные услуги, обусловленного учетом при установлении тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения расходов на реализацию инвестиционной программы регулируемой организации, с ограничениями платы граждан за коммунальные услуги, установленными в соответствии с требованиями Жилищного кодекса Российской Федерации.

АО «ЕВРАЗ ЗСМК» за утверждением инвестиционной программы в сфере холодного водоснабжения и водоотведения в регулирующий орган не обращалось. Соответственно, мероприятия по модернизации и реконструкции, строительству объектов ОС регулирующим органом не согласовывались. Обоснование необходимости реализации данных мероприятий в регулирующий орган не представлялось.

На основании вышеизложенного, при формировании расходов по статье «Амортизация основных средств» затраты на амортизационные отчисления по модернизации, реконструкции и строительству объектов ОС при расчете тарифов на 2022 г. специалистом не учитывались. Учет данных расходов при корректировке тарифов на 2022 год регулятор также считает нецелесообразным.

В процессе экспертизы определены расходы в сумме ***2 181,05*** тыс. руб. (учтены согласно факту 2020 г. за минусом самортизированных ОС плюс введенные ОС, без учета амортизационных отчислений по строительству, модернизации и реконструкции объектов ОС. Расчет представлен в приложении 1).

**Расчетная предпринимательская прибыль**

Согласно п.86(1) Методических указаний, расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации определяется в размере 5 процентов текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования, определенных в соответствии с [пунктом 88](consultantplus://offline/ref=3F9F36B21DF6D8DD025CB37A5BFBF6FA4EA2D8E1F8689ABB03AA0E4E73CD8869556CDB7C18F3A9E1B3B9D54215A24181509E708E822F5FE0CDDBL) Методических указаний (за исключением расходов на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним), и расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов, с учетом особенностей, предусмотренных [пунктом 78(1)](consultantplus://offline/ref=3F9F36B21DF6D8DD025CB37A5BFBF6FA4EA2D9E3F66A9ABB03AA0E4E73CD8869556CDB791AF8F9B4F0E78C1350E94C874F82708AC9DCL) Основ ценообразования.

Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации рассчитывается по формуле:

, (31.1)

где: - для гарантирующей организации, не являющейся государственным или муниципальным унитарным предприятием, устанавливается в размере 5%, для гарантирующей организации, являющейся государственным или муниципальным унитарным предприятием, устанавливается в размере менее 5% по предложению такой организации;

 - расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним, тыс. руб.

Расходы на предпринимательскую прибыль не утверждены РЭК Кузбасса на 2022 год.

Организацией расходы по данной статье для учета в необходимой валовой выручке заявлены в сумме 5 530,13 тыс. руб.

В соответствии с разъяснениями ФАС России от 18.07.2018 № ВК/55514/18 расчетная предпринимательская прибыль включается в состав НВВ до начала долгосрочного периода регулирования в размере определенным в соответствии с Основами ценообразования № 1075 и Основами ценообразования № 406, и в течении долгосрочного периода регулирования не корректируется. Долгосрочный период начался с 2019 г., в котором прибыль не была заявлена организацией, в следствии чего на 2022 г. прибыль не учитывается.

При корректировке НВВ на 2022 год показатель  равен нулю.

**Величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы**

Согласно п.92 Методических указаний величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы рассчитывается по формуле:



где:

 - объем собственных средств на реализацию инвестиционной программы, учтенный при установлении тарифов на (i-2)-й год и включающий амортизацию основных средств и нематериальных активов, расходы из прибыли и иные собственные средства, определенные инвестиционной программой, тыс. руб.;

 - объем фактического ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы в (i-2)-м году по стоимости, определенной в инвестиционной программе на год (i-2), тыс. руб.;

 - плановый размер финансирования инвестиционной программы, утвержденной в установленном порядке на (i-2)-й год, за счет всех источников финансирования, тыс. руб.

Инвестиционная программа в сфере водоснабжения и водоотведения на 2019-2023 годы для АО «ЕВРАЗ ЗСМК» не утверждалась.

При корректировке НВВ на 2022 год показатель равен нулю.

**Степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения**

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения осуществляется в соответствии с Основами ценообразования и определяется на i-год по [формуле (36)](#Par2). Данная величина не может превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования, в абсолютном выражении.

, (36)

(в ред. [Приказа](consultantplus://offline/ref=881CFCF41C00CD5C198C559C73AB66EF74495F87248B47418246288746F845E63A29067B7D07D29822FC3BB2A954E39E9239D0821EA8FEA64FIFL) ФАС России от 29.10.2019 N 1438/19)

где:

 - агрегированный показатель надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, рассчитанный в соответствии с [порядком](consultantplus://offline/ref=881CFCF41C00CD5C198C559C73AB66EF764C5187248F47418246288746F845E63A29067B7D07D2942AFC3BB2A954E39E9239D0821EA8FEA64FIFL) и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденными приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 N 162/пр (зарегистрирован Минюстом России 23.07.2014, регистрационный N 33236), без учета показателей энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения;

 - максимальный процент корректировки i-го года, определяемый следующим образом:

для 2015 года:  = 1%;

для 2016 года:  = 1%;

для 2017 года:  = 2%;

начиная с 2018 года:  = 3%.

Проанализировав представленные материалы (том 2 с. 124-145) тарифного дела и информацию, раскрытую в рамках стандартов раскрытия информации за 2020 год, следует отметить, что фактические значения показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения за 2020 год соответствуют утвержденным плановым значениям, либо ниже утвержденных, соответственно показатель в отношении АО «ЕВРАЗ ЗСМК» равен нулю.

Плановые и фактические значения показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения представлены в таблицах 5, 7.

**Корректировка необходимой валовой выручки в целях сглаживания тарифов**

*** -*** величина изменения необходимой валовой выручки, определяемого на год i, производимого в целях сглаживания тарифов. Величина сглаживания определяется при установлении или корректировке тарифа на долгосрочный период регулирования.

Регулирующим органом расходы по статье на 2022 год не утверждены. Организацией расходы по данной статье для учета в необходимой валовой выручке не заявлены.

В соответствии с п. 85 Методических указаний, в целях недопущения резких изменений уровня тарифов в течение регулируемого долгосрочного периода, специалистом РЭК КО произведена корректировка общей суммы необходимой валовой выручки. Формула для расчета величины сглаживания необходимой валовой выручки рассчитывается по следующей формуле в соответствии с п. 42 Методических указаний:

,

где:

 - величина изменения необходимой валовой выручки, определяемого на год i, производимого в целях сглаживания тарифов;

 - величина сглаживания необходимой валовой выручки, определенная органом регулирования;

 - необходимая валовая выручка, устанавливаемая на год i долгосрочного периода регулирования без учета сглаживания, тыс. руб.

При корректировке НВВ на 2022 год показатель равен нулю.

**Корректировка необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов**

В соответствии в п.91 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по [формуле (33)](#Par2) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.



где:

 - фактическая величина необходимой валовой выручки в (i-2)-м году, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, в том числе с учетом фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), определяемая в соответствии с [формулой (38)](consultantplus://offline/ref=FB6841D1168AA0F96F36C3554199EFDFFF00B96ECAD7CAB28E530B00F12F0BF12F4F67523B089E97188CD7DBDD0994255B7043295095M1Z4L) настоящих Методических указаний;

 - выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в (i-2)-м году, определяемая исходя из фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в (i-2)-м году и тарифов, установленных в соответствии с главой VII настоящих Методических указаний на (i-2)-й год, без учета уровня собираемости платежей.

Необходимая валовая выручка, определяемая на i-2-й год на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, установленная с применением метода доходности инвестированного капитала (применяется [формула 38.1](#Par4)) или метода индексации (применяется [формула 38](#Par2)), рассчитывается с учетом [пунктов 22](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413510A052D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC04CF0FE233C4B8EE2AEB795CEF2207DD09U0a1L) - [23](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413510A052D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB05B46A8BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L) Основ ценообразования по формуле:





где:

 - операционные расходы, в i-2 году, определенные исходя из уточненных параметров расчета тарифов (индексов) в соответствии с [формулой (40)](#Par42) настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

 - фактические документально подтвержденные неподконтрольные расходы в (i-2)-м году, определяемые с учетом [пунктов 22](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FD90E9F55F2378DEDE234EA6142EB3C07UDaDL), [29](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB05B6668BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L), [49](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB06B4638BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L), [51](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB06B5658BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L) - [60](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB06BF618BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L) и [88](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB00B2658BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L) настоящих Методических указаний;

 - расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды в (i-2)-м году, определенные исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, рассчитываемые в соответствии с [формулой (40.1)](#Par46) настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

 - расходы на амортизацию в (i-2)-м году, определенные исходя из фактического состава имущества в (i-2)-м году в соответствии с [пунктом 28](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB05B6618BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L) настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

 - величина нормативной прибыли в (i-2)-м году, определяемая в соответствии с [пунктом 86](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC04CB01BD36D1A9B627EA6642E93A1BDF0B03UAa6L) настоящих Методический указаний, тыс. руб.;

 - расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации в (i-2)-м году, определяемая в соответствии с [пунктом 86(1)](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05C205BD36D1A9B627EA6642E93A1BDF0B03UAa6L) настоящих Методических указаний исходя из скорректированных расходов, тыс. руб.;

 - фактический возврат инвестированного капитала в (i-2)-м году, определяемый в соответствии с [пунктом 72](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB07B06A8BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L) настоящих Методических указаний с использованием значений полной величины инвестированного капитала, рассчитанной с учетом фактических значений доходности долгосрочных государственных обязательств, тыс. руб.;

 - фактический доход на инвестированный капитал в (i-2)-м году, определяемый в соответствии с [пунктом 74](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB07B1648BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L) настоящих Методических указаний с использованием значений базы инвестированного капитала, рассчитанной с учетом фактических значений доходности долгосрочных государственных обязательств, и нормативной величины чистого оборотного капитала, тыс. руб.;

 - корректировка необходимой валовой выручки на год i долгосрочного периода регулирования, связанная с изменением доходности долгосрочных государственных обязательств, рассчитанная в соответствии с [формулой (37)](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB00BF638BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L) настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

, , ,  - показатели, утвержденные и учтенные органом регулирования в i-2 году, тыс. руб.

Операционные расходы и расходы на приобретение энергетических





ресурсов, скорректированные или определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, фактическая суммарная экономия от снижения операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определяются по формулам:





где:

i0 - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

 - операционные расходы, определенные на i-й год исходя из плановых и уточненных параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

ОРi0 - базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования в соответствии с [пунктом 45](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB05BF6A8BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L) настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

ИЭР - индекс эффективности операционных расходов, установленный на j-й год и выраженный в процентах;

 - скорректированный прогнозный индекс изменения потребительских цен в j-м году;

 - скорректированный прогнозный индекс изменения количества активов в j-м году, рассчитываемый в соответствии с [формулой 8.1](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB06B6648BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L) настоящих Методических указаний;

 - удельное потребление электрической энергии в i-м году, установленное на соответствующий год, тыс. кВтч/куб. м;

 - скорректированный объем поданной воды (принятых сточных вод) в i-м году, тыс. куб. м;

 - скорректированная цена на электрическую энергию, определяемая в i-м году, руб./кВт час;

 - скорректированный объем потребления z-го энергетического ресурса (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя в i-м году;

 - скорректированная стоимость покупки единицы z-го энергетического ресурса (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя в



i-м году;









где:

i0 - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

 - операционные расходы, определенные на (i-2)-й год исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

 - базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования в соответствии с [пунктом 45](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB05BF6A8BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L) настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

 - индекс эффективности операционных расходов, установленный на j-й год и выраженный в процентах;

 - фактический индекс изменения потребительских цен в j-м году;

 - фактический индекс изменения количества активов в (j)-м году, рассчитываемый в соответствии с [формулой 8.1](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB06B6648BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L) настоящих Методических указаний;

 - расходы на электрическую энергию, определенные на (i-2)-й год исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

 - удельное потребление электрической энергии в (i-2)-м году, установленное на соответствующий год, тыс. кВтч/куб. м;

 - фактический объем поданной воды (принятых сточных вод) в i-2 году, тыс. куб. м;

 - фактическая (расчетная) цена на электрическую энергию, определяемая в i-2 году, руб./кВт час;

 расходы на энергетические ресурсы (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя, определенные на (i-2)-й год исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

 - фактический объем потребления z-го энергетического ресурса (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя) в i-2 году;

 - фактическая стоимость покупки единицы z-го энергетического ресурса (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя) в i-2 году;

 - фактическая суммарная экономия от снижения операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая регулируемой организацией в предыдущем долгосрочном периоде регулирования и включаемая в состав неподконтрольных расходов в i-м году при i = [1; 5], тыс. руб.;

 - суммарная экономия от снижения операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая регулируемой организацией в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, учтенная органом регулирования при установлении тарифов на год (i-2) в составе неподконтрольных расходов в (i-2)-м году при i = [1; 5], рассчитанная в соответствии с [пунктом 56](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB06B3628BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L) настоящих Методических указаний, тыс. руб.

Затраты по статье РЭК Кузбасса не утверждены на 2022 год.

Организацией в расчет размера корректировки необходимой валовой выручки за 2020 год заявлены в сумме 152,40 тыс. руб. в сторону увеличения.

**Расчет размера корректировки необходимой валовой выручки 2020года АО «ЕВРАЗ ЗСМК» по холодному водоснабжению представлен в таблицах 26, 27:**

Таблица 26



Расчет затрат на покупную электрическую энергию за 2020 год представлен в таблице 27:

Таблица 27



Размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, в сторону уменьшения за 2020 год составил **-16,66** тыс. руб.

При корректировке НВВ на 2022 год показатель равен **- 16,66** тыс. руб. в сторону уменьшения.

**Исходя из анализа экономической обоснованности расходов и экономической обоснованности величины прибыли скорректированная величина необходимой валовой выручки по услуге водоснабжения на 2022 год составляет:**

**НВВ2022= 15 857,43 + 94 015,02+ 1 556,30 + 2 181,05+ 66,98 + 0 -16,66 - 0,00 +0,00** **– 0,00 =** **113 660,12 тыс. руб.,**

**в том числе с календарной разбивкой:**

**- с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 52 212,14 тыс. руб.,**

**- с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 61 447,98 тыс. руб.**

Распределение НВВ по периодам произведено исходя из не превышения уровня тарифа в 1 полугодии 2022 года над уровнем тарифа, действующим по состоянию на 31 декабря 2021 года (33,43 руб./м3) на основании положений п. 9 Основ ценообразования.

**Объемные показатели по водоснабжению (питьевой водой через систему водоснабжения цеха водоснабжения и водоотведения)**

Предприятием в целях корректировки на 2022 год предложен объем воды полученной со стороны 2 942 683,67 м3, потери воды 0,00 м3 (0,00%), отпущено воды по категориям потребителей 2 942 683,67 м3, в том числе: на потребительский рынок 117 697,30 м3 (прочие потребители 117 697,30 м3), на собственные нужды производства 2 824 986,37 м3.

Согласно п. 4 Методических указаний расчетный объем отпуска воды, объем принятых сточных вод определяется, исходя из фактического объема отпуска воды (приема сточных вод) за последний отчетный год и динамики отпуска воды (приема сточных вод) за последние 3 года, в том числе с учетом подключения объектов потребителей к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения и прекращения подачи воды (приема сточных вод) в отношении объектов потребителей.

В соответствии с п. 5 Методических указаний объем отпускаемой воды определяется по формулам:





где:

 - объем воды, отпускаемой абонентам (планируемой к отпуску) в году i, тыс. куб. м;

 - расчетный объем воды, отпускаемой новым абонентам, подключившимся к централизованной системе водоснабжения в году i, за вычетом потребления воды абонентами, водоснабжение которых прекращено (планируется прекратить), тыс. куб. м. Указанная величина может принимать, в том числе, отрицательные значения;

 - планируемое в году i изменение (снижение) объема воды, отпускаемой гарантирующей организацией абонентам по отношению к году i-1, связанное с изменением нормативов потребления воды, тыс. куб. м. Указанная величина может принимать как положительные, так и отрицательные значения;

 - темп изменения (снижения) потребления воды. В случае, если данные об объеме отпуска воды в предыдущие годы недоступны, темп изменения (снижения) потребления воды рассчитывается без учета этих лет. Темп изменения (снижения) потребления воды не должен превышать 5 процентов в год.

Всоответствии с пунктом 4 Приказа Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э, регулятором предлагается принять на 2022 год объем отпущенной питьевой воды по категориям потребителей в размере 3 123 670,00 м3, с календарной разбивкой по периодам:

- с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 1 561 835,00 м3, в том числе на потребительский рынок 58 848,50 м3, на собственные нужды 1 502 986,50 м3;

- с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 1 561 835,00 м3, в том числе на потребительский рынок 58 848,50 м3, на собственные нужды 1 502 986,50 м3.

Расчет объемов отпущенной воды на потребительский рынок и на собственные нужды представлен в таблицах 28 и 29.

Таблица 28



Таблица 29



Учитывая, что показатель «потери воды» является долгосрочным параметром регулирования и установлен постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 18.12.2018 г. № 572 на уровне 0,00 % на 2022 год, объем потерь воды на 2022 год с календарной разбивкой по периодам составит:

- с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 0,00 м3;

- с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 0,00 м3.

Объемы полученной воды со стороны представлены в таблице 30.

Таблица 30

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Получено воды со стороны, м3 | Потери, м3 | Отпущено воды по категориям потребителей, м3 | | |
| Прочие потреби  тели | Собственные нужды производства | Всего: |
| Утверждено РЭК Кузбасса | 3 903 216,00 | 0,00 | 97 659,00 | 3 805 557,00 | 3 903 216,00 |
| Предложение организации в целях корректировки | 2 942 683,67 | 0,00 | 117 697,30 | 2 824 986,37 | 2 942 683,67 |
| Предложение РЭК Кузбасса в целях корректировки | 3 123 670,00 | 0,00 | 117 697,00 | 3 005 973,00 | 3 123 670,00 |

По расчету регулирующего органа объемы полученной со стороны воды принимаются на уровне, с календарной разбивкой по периодам:

- с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 1 561 835,00 м3;

- с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 1 561 835,00 м3.

**5. Техническая осветленная вода цеха водоснабжения и водоотведения**

**Операционные расходы**

Операционные расходыутверждены регулирующим органом на 2022 год в размере 168 656,71 тыс. руб.

При расчете Операционных расходов на 2022 год регулятором использовались следующие показатели:

* базовый уровень операционных расходов 2019 года – 155 421,40 тыс. руб.;
* индекс потребительских цен на 2020 год 103,4%, на 2021 год 104,0%, на 2022 год 104,0%, согласно прогнозу Минэкономразвития России;
* индекс эффективности операционных расходов 1%;
* индекс изменения количества активов 0%;
* коэффициент эластичности операционных расходов 0,75.

Базовый уровень операционных расходов на первый год долгосрочного периода регулирования рассчитывался с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с пунктами 17 - 26 Методических указаний.

Согласно п. 95 Методических указаний операционные расходы определяются по формуле:



где:

i0 - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

 - операционные расходы, определенные на i-й год исходя из плановых и уточненных параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

ОРi0 - базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования в соответствии с пунктом 45 Методических указаний, тыс. руб.;

ИЭР - индекс эффективности операционных расходов, установленный на j-й год и выраженный в процентах;

 - скорректированный прогнозный индекс изменения потребительских цен в j-м году;

 - скорректированный прогнозный индекс изменения количества активов в j-м году, рассчитываемый в соответствии с формулой 8.1 Методических указаний.

Индекс изменения количества активов рассчитывается по формуле:

, (8.1)

где:

 - индекс изменения количества активов в году i;

 - соответственно доля операционных расходов на транспортировку воды и сточных вод, установленная исходя из размера соответствующей доли расходов за последний отчетный год;

 - изменение количества условных метров водопроводной и (или) канализационной сети, эксплуатируемых регулируемой организацией, произошедшее в году i, выраженное в процентах;

 - изменение операционных расходов на водоподготовку, очистку сточных вод, связанное с вводом в эксплуатацию нового объекта водоподготовки, очистки сточных вод в году i, тыс. руб. Такая величина определяется органом регулирования тарифов при вводе объекта в эксплуатацию и в дальнейшем не уточняется и не корректируется.

При **корректировке** Операционных расходов на 2022 год регулятором использовались следующие показатели:

* базовый уровень операционных расходов 2019 года – 155 421,40 тыс. руб.;

- индекс потребительских цен на 2020 год – 103,4%, на 2021 год -106,0%, на 2022 год 104,3%, согласно прогнозу Минэкономразвития России;

* индекс эффективности операционных расходов 1%;
* индекс изменения количества активов 0%;

Таким образом, в процессе экспертизы операционные расходы на 2022 год определены в сумме 172 395,97 тыс. руб.

ОР2022 =155 421,40 х [(1- 1%/100%) х (1+0,034) х (1+0)] х [(1- 1%/100%) х (1+0,060) х (1+0)] х [(1- 1%/100%) х (1+0,043) х (1+0)] = 172 395,97 тыс. руб.

**Неподконтрольные расходы**

Неподконтрольные расходы в соответствии с Методическими указаниями включают в себя:

1) расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности;

2) расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе обязательного страхования, предусмотренных законодательными актами Российской Федерации, включая плату за негативное воздействие на окружающую среду, в пределах, установленных для регулируемой организации нормативов и (или) лимитов;

3) расходы на арендную плату и лизинговые платежи, размер которых определяется с учетом требований, предусмотренных пунктом 29 Методических указаний;

4) расходы по сомнительным долгам для гарантирующей организации в размере не более 2 процентов от необходимой валовой выручки, относимой на население (абонентов, предоставляющих коммунальные услуги в сфере водоснабжения и водоотведения населению) за предыдущий период регулирования;

5) экономию средств, достигнутую в результате снижения расходов предыдущего долгосрочного периода регулирования и рассчитанную в соответствии с пунктами 53 - 60 Методических указаний;

6) расходы на обслуживание бесхозяйных сетей, эксплуатируемых регулируемой организацией в размере, определенном органом регулирования тарифов исходя из стоимости мероприятий по реконструкции и модернизации, текущему и капитальному ремонту таких сетей;

7) расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов, не учтенных органом регулирования тарифов при установлении тарифов в прошлые периоды регулирования, и (или) недополученных доходов;

8) расходы на концессионную плату;

9) расходы концессионера на осуществление государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации права собственности концедента на водопроводные сети и насосные станции, канализационные сети, канализационные насосные станции в составе объекта концессионного соглашения и (или) в составе иного передаваемого концедентом концессионеру по концессионному соглашению недвижимого имущества, технологически и функционально связанного с объектом концессионного соглашения, принадлежащего концеденту на праве собственности и (или) находящегося во владении и (или) в пользовании государственного или муниципального унитарного предприятия на праве хозяйственного ведения или оперативного управления, государственного или муниципального бюджетного или автономного учреждения на праве оперативного управления, учредителем которых является концедент, не прошедшего в установленном законодательством Российской Федерации порядке государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации прав, сведения о котором отсутствуют в Едином государственном реестре недвижимости, в размере фактически понесенных расходов на уплату государственной пошлины за совершение соответствующих действий.

10) расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и проценты по ним, с учетом положений, предусмотренных пунктом 20 Методических указаний.

Неподконтрольные расходы АО «ЕВРАЗ ЗСМК»утверждены РЭК Кузбасса на 2022 год в размере ***2 436,34*** тыс. руб., в том числе по налогу на имущество *2 436,34* тыс. руб.

Организацией неподконтрольные расходы в целях корректировки предложены в размере **3 291,53** тыс. руб., в том числе налогу на имущество 3 291,53 тыс. руб.

В процессе экспертизы определены расходы в сумме ***3 291,53*** тыс. руб., в том числе:

По статье «**Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов**».

При определении размера расходов, связанных с уплатой налогов и сборов, учитываются:

налог на прибыль;

налог на имущество организаций;

земельный налог;

водный налог и плата за пользование водным объектом;

транспортный налог;

прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходов;

плата за негативное воздействие на окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду, размер которой определяется исходя из того, что указанные выбросы (сбросы) и размещение осуществляются в пределах установленных нормативов и (или) лимитов, в том числе в соответствии с планами снижения сбросов.

Затраты по статье РЭК Кузбасса утверждены на 2022 год в размере **2 436,34** тыс. руб. (налог на имущество), предприятием в целях корректировки предложены затраты в размере **3 291,53** тыс. руб. в процессе экспертизы определены расходы в сумме **3 291,53** тыс. руб.

По статье «Налог на имущество»РЭК Кузбасса утверждены на 2022 год в размере 2 436,34 тыс. руб., предприятием в целях корректировки предложены затраты в размере 3 291,53 тыс. руб., в процессе экспертизы определены расходы в сумме ***3 291,53*** тыс. руб. по предложению организации. В качестве обосновывающих документов по данной статье предприятием представлены расчёты налога на имущество по каждому объекту налогообложения за 2020 г., на 2022г.

**Расходы на электрическую энергию**

В соответствии с п. 95 Методических указаний расходы на приобретение энергетических ресурсов, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются по формулам:





где:

 - удельное потребление электрической энергии в i-м году, установленное на соответствующий год, тыс. кВтч/куб. м;

 - скорректированный объем поданной воды (принятых сточных вод) в i-м году, тыс. куб. м;

 - скорректированная цена на электрическую энергию, определяемая в i-м году, руб./кВт час.

Регулирующим органом расходы на электрическую энергию утверждены на 2022 год в размере **207 927,69** тыс. руб.: электроэнергия по уровню напряжения ВН (110 кВ и выше**) 207 927,69** тыс. руб. в объеме **83 325,05** тыс. кВт в год, цена на электроэнергию **2,50** руб./кВт\*час.

Организацией расходы на электрическую энергию в целях корректировки предложены в размере **210 672,06 тыс. руб.** (электроэнергия по уровню напряжения ВН (110 Кв и выше) в объеме 92 236,08 тыс. кВт в год, цена на электроэнергию 2,28 руб./кВт\*час).

Оборудование организации потребляет электрическую энергию по уровню напряжения ВН. Поставка электрической энергии осуществляется:

- ООО «Металлэнергофинанс» по договору энергоснабжения от 01.01.2013г. №2340/3255023;

- ОАО «Кузбассэнерргосбыт» по договору от 01.01.2012г. №1804/2255023;

- МКП «Центральная ТЭЦ» по договору купли-продажи электрической энергии от 08.06.2018 №Пр38/18/2018/ДГЗС7-022136 с дополнительным соглашением о замене продавца с 17.10.2019г. на ООО «Энерготранзит».

В качестве обосновывающих документов, подтверждающих фактические расходы организации за 2020 год, представлены:

- оборотно-сальдовые ведомости по МВЗ за 2020 год (ЦВС и ВО) – ТОМ 2 стр.167;

- реестры со счетами-фактурами за потребленную электрическую энергию и мощность в 2020г., приложенные к каждому договору энергоснабжения, указанному выше;

- расчет расходов на электрическую энергию за 2020 год в разрезе поставщиков и видов деятельности – ТОМ 2 стр.192;

- отчёты о выполнении норм расхода энергии (форма СН-11) – ТОМ 2 стр.194.

На 2022 год организацией расход энергии в тыс. кВт принят в соответствии с утвержденным удельным расходом - 1,08 кВт\*ч/м3. Средний тариф принят по факту 2020 года с учётом ИЦП по энергетике на 2021 год 104,0% и на 2022 год – 104,0%.

В процессе экспертизы определены расходы в сумме **205 646,87 тыс. руб.** (электроэнергия по уровню напряжения ВН (110 кВ ) в объеме 90 995,68 тыс. кВт в год - рассчитан в соответствии с утвержденным на 2022 год удельным расходом электрической энергии – 1,08 кВт\*ч/м3и планируемым объемом поданной воды в сеть 84 270 149,00 м3, средний тариф на электроэнергию 2,26 руб./кВт\*час принят по факту 2020 года (согласно расшифровок и счет-фактур за 2020 год) с учетом ИЦП по прогнозу Минэкономразвития России на электроэнергию на 2021 год 103,4 % и на 2022 год 103,5%).

**Нормативная прибыль**

Согласно п. 86 Методических указаний, величина нормативной прибыли на i-й год, определяется в соответствии с [формулой 30.1](#Par3) настоящих Методических указаний, за исключением объектов, находящихся в государственной или муниципальной собственности и эксплуатируемых регулируемой организацией на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 г.

В отношении объектов, находящихся в государственной или муниципальной собственности и эксплуатируемых регулируемой организацией на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 г., нормативная прибыль определяется в соответствии с [формулой 31](#Par5) настоящего пункта.





где:

 - величина нормативной прибыли, тыс. руб.;

 - величина нормативной прибыли в отношении объектов, находящихся в государственной или муниципальной собственности и эксплуатируемых регулируемой организацией на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 г., тыс. руб.;

 - нормативный уровень прибыли, установленный на i-й год в соответствии с [пунктом 84](consultantplus://offline/ref=A16101B7BBE752B2B9B71E296E5CE1C83BFE06E65F72B728C54D7E7A0F976EB71891A2E3E02BFF5A161C8D83D8690191A47D5A3B05D42E8FCCxDK) настоящих Методических указаний, %. Нормативный уровень прибыли устанавливается в процентах от необходимой валовой выручки на каждый год долгосрочного периода регулирования с учетом планируемых экономически обоснованных расходов из прибыли, в том числе необходимости в осуществлении инвестиций, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации, в номинальном выражении после уплаты налога на прибыль;

 - величина необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенная на i-й год без учета объема плановой (расчетной) прибыли от регулируемого вида деятельности и величины налога на прибыль, тыс. руб.;

КВi - расходы на капитальные вложения (инвестиции), определяемые в соответствии с инвестиционными программами в размере, предусмотренном утвержденной инвестиционной программой такой организации на соответствующий год ее действия с учетом источников финансирования, определенных инвестиционной программой, за исключением расходов на капитальные вложения (инвестиции), осуществляемых за счет платы за подключение к централизованной системе водоснабжения и (или) водоотведения, сумм амортизации, средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации, тыс. руб. В указанную величину также не включаются расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы;

 - расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы, в размере, определяемом исходя из срока их возврата, предусмотренного договорами займа и кредитными договорами. При этом размер процентов по таким займам и кредитам, включаемый в величину нормативной прибыли регулируемой организации, определяется с учетом положений [пункта 15](consultantplus://offline/ref=A16101B7BBE752B2B9B71E296E5CE1C83BFE07E45170B728C54D7E7A0F976EB71891A2E3E02BFB51161C8D83D8690191A47D5A3B05D42E8FCCxDK) Основ ценообразования, тыс. руб.;

КДi - экономически обоснованные расходы на выплаты, предусмотренные коллективными договорами, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (расходов, относимых на прибыль после налогообложения) в соответствии с Налоговым [кодексом](consultantplus://offline/ref=A16101B7BBE752B2B9B71E296E5CE1C83BFE0AE65E75B728C54D7E7A0F976EB70A91FAEFE02AE5581409DBD29EC3xCK) Российской Федерации, тыс. руб.

(п. 86 в ред. [Приказа](consultantplus://offline/ref=A16101B7BBE752B2B9B71E296E5CE1C83BFE06E55874B728C54D7E7A0F976EB71891A2E3E02BFB5A171C8D83D8690191A47D5A3B05D42E8FCCxDK) ФАС России от 29.10.2019 N 1438/19)

Долгосрочными параметрами регулирования тарифов на водоснабжение нормативный уровень прибыли не установлен для организации.

По статье **«Прибыль на социальное развитие, поощрение»** РЭК Кузбасса на 2022 год были затраты утверждены в размере 790,17 тыс.руб., предприятием в целях корректировки затраты заявлены в размере 482,23 тыс. руб.

В процессе экспертизы определены расходы в размере 482,23 тыс. руб. (затраты учтены по предложению организации, что не превышает расчет регулятора. Затраты в целом рассчитываются по организации с распределением затрат на социальные расходы по видам предоставляемых услуг цеха. Распределение производится пропорционально доли численности основного производственного персонала данного цеха, расчет представлен в приложении 2).

Выплаты на социальное развитие и поощрение производятся на основе главы 7 ст. 7.1.-7.4. коллективного договора, который внесен в Единый реестр коллективных договоров и соглашений Кемеровской области от 15.06.2020 г. № 648 (том 2, стр. 365).

В подтверждение факта 2020 года данных затрат организацией представлены оборотно - сальдовые ведомости по социальным расходам по цехам за 2020 год (стр. 334-346, том 2).

**Амортизация**

Расходы на амортизацию утверждены РЭК Кузбасса на 2022 год в размере ***12 966,36*** тыс. руб.

В соответствии с пунктом 28 приказа ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, относимые к объектам централизованной системы водоснабжения и (или) водоотведения, учитываются при установлении тарифов в сфере водоснабжения и (или) водоотведения на очередной период регулирования в размере, определенном в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете. Переоценка основных средств и нематериальных активов, осуществляемая в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, учитывается при условии, что средства в виде амортизационных отчислений, получаемые в результате учета переоценки, являются источником финансирования инвестиционной программы регулируемой организации. В случае, если по итогам исполнения инвестиционной программы указанные расходы не были осуществлены, они исключаются из расчета тарифов в очередном периоде регулирования.

Организацией амортизация в целях корректировки предложена в размере ***22 738,38*** тыс. руб.

Расходы по статье включают затраты на «Амортизацию основных средств».

В качестве обосновывающих документов предприятием представлены:

- оборотно-сальдовые ведомости по МВЗ (ЦВСиВО) – ТОМ 2 стр.167;

- оборотно-сальдовые ведомости движения объектов основных средств за 2020 год по регулируемым видам деятельности – ТОМ 2 стр.235;

- справки о вводе-выводе основных средств за 2020 год – ТОМ 2 стр.244;

- отчёт об использовании амортизационных отчислений за 2018-2020гг. год в формате Приложения №2.3 к МУ №1746-э – ТОМ 3 стр.70.;

- письмо с просьбой о включении амортизационных отчислений по объектам ОС, увеличение первоначальной стоимости объектов ОС которых произошло за счет модернизации, реконструкции, строительства (вх. от 25.10.2021 № 5277).

Амортизационные отчисления на 2022 год предложены организацией в размере факта 2020 года.

Организация предлагает учесть при формировании расходов по статье «Амортизация основных средств» затраты на амортизационные отчисления по модернизации, реконструкции и строительству объектов ОС.

По данному вопросу регулятор считает необходимым пояснить следующее. Мероприятия по строительству, реконструкции и модернизации объектов централизованной системы горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения утверждаются на основе инвестиционной программы.

В соответствии с п.п. 2 п. 1 ст. 5 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» утверждение инвестиционных программ и контроль за их выполнением относится к полномочиям органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в сфере водоснабжения и водоотведения. Утверждение инвестиционных программ организаций водопроводно-канализационного хозяйства осуществляется в соответствии с Правилами разработки, согласования, утверждения и корректировки инвестиционных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Правила утверждения инвестиционных программ).

В соответствии с п. 10 Правил утверждения инвестиционных программ в инвестиционную программу включаются мероприятия по строительству, а также мероприятия по модернизации и (или) реконструкции объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, обеспечивающие изменение технических характеристик этих объектов и предполагающие изменение первоначальной (полной) стоимости модернизируемого и (или) реконструируемого объекта, целесообразность реализации которых обоснована в схемах водоснабжения и водоотведения.

В соответствии с п. 13. Правил утверждения инвестиционных программ, орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов проводит оценку доступности тарифов регулируемой организации для потребителей путем сравнения прогнозного темпа роста платы граждан за коммунальные услуги, обусловленного учетом при установлении тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения расходов на реализацию инвестиционной программы регулируемой организации, с ограничениями платы граждан за коммунальные услуги, установленными в соответствии с требованиями Жилищного кодекса Российской Федерации.

АО «ЕВРАЗ ЗСМК» за утверждением инвестиционной программы в сфере холодного водоснабжения и водоотведения в регулирующий орган не обращалось. Соответственно, мероприятия по модернизации и реконструкции, строительству объектов ОС регулирующим органом не согласовывались. Обоснование необходимости реализации данных мероприятий в регулирующий орган не представлялось.

На основании вышеизложенного, при формировании расходов по статье «Амортизация основных средств» затраты на амортизационные отчисления по модернизации, реконструкции и строительству объектов ОС при расчете тарифов на 2022 г. специалистом не учитывались. Учет данных расходов при корректировке тарифов на 2022 год регулятор также считает нецелесообразным.

В процессе экспертизы определены расходы в сумме ***5 488,88*** тыс. руб. (учтены согласно факту 2020 г. за минусом самортизированных ОС плюс введенные ОС, без учета амортизационных отчислений по строительству, модернизации и реконструкции объектов ОС. Расчет представлен в приложении 1).

**Расчетная предпринимательская прибыль**

Согласно п.86(1) Методических указаний, расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации определяется в размере 5 процентов текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования, определенных в соответствии с [пунктом 88](consultantplus://offline/ref=3F9F36B21DF6D8DD025CB37A5BFBF6FA4EA2D8E1F8689ABB03AA0E4E73CD8869556CDB7C18F3A9E1B3B9D54215A24181509E708E822F5FE0CDDBL) Методических указаний (за исключением расходов на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним), и расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов, с учетом особенностей, предусмотренных [пунктом 78(1)](consultantplus://offline/ref=3F9F36B21DF6D8DD025CB37A5BFBF6FA4EA2D9E3F66A9ABB03AA0E4E73CD8869556CDB791AF8F9B4F0E78C1350E94C874F82708AC9DCL) Основ ценообразования.

Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации рассчитывается по формуле:

, (31.1)

где: - для гарантирующей организации, не являющейся государственным или муниципальным унитарным предприятием, устанавливается в размере 5%, для гарантирующей организации, являющейся государственным или муниципальным унитарным предприятием, устанавливается в размере менее 5% по предложению такой организации;

 - расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним, тыс. руб.

Расходы на предпринимательскую прибыль не утверждены РЭК Кузбасса на 2022 год.

Организацией расходы по данной статье для учета в необходимой валовой выручке не заявлены.

При корректировке НВВ на 2022 год показатель  равен нулю.

**Величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы**

Согласно п.92 Методических указаний величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы рассчитывается по формуле:



где:

 - объем собственных средств на реализацию инвестиционной программы, учтенный при установлении тарифов на (i-2)-й год и включающий амортизацию основных средств и нематериальных активов, расходы из прибыли и иные собственные средства, определенные инвестиционной программой, тыс. руб.;

 - объем фактического ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы в (i-2)-м году по стоимости, определенной в инвестиционной программе на год (i-2), тыс. руб.;

 - плановый размер финансирования инвестиционной программы, утвержденной в установленном порядке на (i-2)-й год, за счет всех источников финансирования, тыс. руб.

Инвестиционная программа в сфере водоснабжения и водоотведения на 2019-2023 годы для АО «ЕВРАЗ ЗСМК» не утверждалась.

При корректировке НВВ на 2022 год показатель равен нулю.

**Степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения**

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения осуществляется в соответствии с Основами ценообразования и определяется на i-год по [формуле (36)](#Par2). Данная величина не может превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования, в абсолютном выражении.

, (36)

(в ред. [Приказа](consultantplus://offline/ref=881CFCF41C00CD5C198C559C73AB66EF74495F87248B47418246288746F845E63A29067B7D07D29822FC3BB2A954E39E9239D0821EA8FEA64FIFL) ФАС России от 29.10.2019 N 1438/19)

где:

 - агрегированный показатель надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, рассчитанный в соответствии с [порядком](consultantplus://offline/ref=881CFCF41C00CD5C198C559C73AB66EF764C5187248F47418246288746F845E63A29067B7D07D2942AFC3BB2A954E39E9239D0821EA8FEA64FIFL) и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденными приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 N 162/пр (зарегистрирован Минюстом России 23.07.2014, регистрационный N 33236), без учета показателей энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения;

 - максимальный процент корректировки i-го года, определяемый следующим образом:

для 2015 года:  = 1%;

для 2016 года:  = 1%;

для 2017 года:  = 2%;

начиная с 2018 года:  = 3%.

Регулирующим органом расходы по статье на 2022 год не утверждены. Организацией расходы по данной статье для учета в необходимой валовой выручке не заявлены.

Проанализировав представленные материалы (том 2 с. 124-145) тарифного дела и информацию, раскрытую в рамках стандартов раскрытия информации за 2020 год, следует отметить, что фактические значения показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения на 2020 год не устанавливались, утвержденных плановых значений в производственной программе нет, соответственно показатель -2 в отношении регулируемой услуги АО «ЕВРАЗ ЗСМК» равен нулю.

Плановые и фактические значения показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения представлены в таблице 31:

Таблица 31

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | План  2020 год | Факт  2020год |
| 1. Показатели качества технической осветленной воды | | | |
| 1.1. | Доля проб технической осветленной воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества технической осветленной воды (в процентах) | - | - |
| 1.2. | Доля проб технической осветленной воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества технической воды (в процентах) | - | - |
| 2. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения | | | |
| 2.1. | Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км) | - | - |

Показатели энергетической эффективности использования ресурсов представлены в таблице 7.

**Корректировка необходимой валовой выручки в целях сглаживания тарифов**

*** -*** величина изменения необходимой валовой выручки, определяемого на год i, производимого в целях сглаживания тарифов. Величина сглаживания определяется при установлении или корректировке тарифа на долгосрочный период регулирования.

Регулирующим органом расходы по статье на 2022 год не утверждены. Организацией расходы по данной статье для учета в необходимой валовой выручке не заявлены.

В соответствии с п. 85 Методических указаний, в целях недопущения резких изменений уровня тарифов в течение регулируемого долгосрочного периода, специалистом РЭК Кузбасса произведена корректировка общей суммы необходимой валовой выручки. Формула для расчета величины сглаживания необходимой валовой выручки рассчитывается по следующей формуле в соответствии с п. 42 Методических указаний:

,

где:

 - величина изменения необходимой валовой выручки, определяемого на год i, производимого в целях сглаживания тарифов;

 - величина сглаживания необходимой валовой выручки, определенная органом регулирования;

 - необходимая валовая выручка, устанавливаемая на год i долгосрочного периода регулирования без учета сглаживания, тыс. руб.

При корректировке НВВ на 2022 год показатель равен нулю.

**Корректировка необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов**

В соответствии в п.91 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по [формуле (33)](#Par2) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.



где:

 - фактическая величина необходимой валовой выручки в (i-2)-м году, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, в том числе с учетом фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), определяемая в соответствии с [формулой (38)](consultantplus://offline/ref=FB6841D1168AA0F96F36C3554199EFDFFF00B96ECAD7CAB28E530B00F12F0BF12F4F67523B089E97188CD7DBDD0994255B7043295095M1Z4L) настоящих Методических указаний;

 - выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в (i-2)-м году, определяемая исходя из фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в (i-2)-м году и тарифов, установленных в соответствии с главой VII настоящих Методических указаний на (i-2)-й год, без учета уровня собираемости платежей.

Необходимая валовая выручка, определяемая на i-2-й год на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, установленная с применением метода доходности инвестированного капитала (применяется [формула 38.1](#Par4)) или метода индексации (применяется [формула 38](#Par2)), рассчитывается с учетом [пунктов 22](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413510A052D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC04CF0FE233C4B8EE2AEB795CEF2207DD09U0a1L) - [23](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413510A052D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB05B46A8BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L) Основ ценообразования по формуле:





где:

 - операционные расходы, в i-2 году, определенные исходя из уточненных параметров расчета тарифов (индексов) в соответствии с [формулой (40)](#Par42) настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

 - фактические документально подтвержденные неподконтрольные расходы в (i-2)-м году, определяемые с учетом [пунктов 22](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FD90E9F55F2378DEDE234EA6142EB3C07UDaDL), [29](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB05B6668BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L), [49](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB06B4638BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L), [51](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB06B5658BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L) - [60](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB06BF618BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L) и [88](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB00B2658BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L) настоящих Методических указаний;

 - расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды в (i-2)-м году, определенные исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, рассчитываемые в соответствии с [формулой (40.1)](#Par46) настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

 - расходы на амортизацию в (i-2)-м году, определенные исходя из фактического состава имущества в (i-2)-м году в соответствии с [пунктом 28](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB05B6618BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L) настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

 - величина нормативной прибыли в (i-2)-м году, определяемая в соответствии с [пунктом 86](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC04CB01BD36D1A9B627EA6642E93A1BDF0B03UAa6L) настоящих Методический указаний, тыс. руб.;

 - расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации в (i-2)-м году, определяемая в соответствии с [пунктом 86(1)](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05C205BD36D1A9B627EA6642E93A1BDF0B03UAa6L) настоящих Методических указаний исходя из скорректированных расходов, тыс. руб.;

 - фактический возврат инвестированного капитала в (i-2)-м году, определяемый в соответствии с [пунктом 72](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB07B06A8BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L) настоящих Методических указаний с использованием значений полной величины инвестированного капитала, рассчитанной с учетом фактических значений доходности долгосрочных государственных обязательств, тыс. руб.;

 - фактический доход на инвестированный капитал в (i-2)-м году, определяемый в соответствии с [пунктом 74](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB07B1648BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L) настоящих Методических указаний с использованием значений базы инвестированного капитала, рассчитанной с учетом фактических значений доходности долгосрочных государственных обязательств, и нормативной величины чистого оборотного капитала, тыс. руб.;

 - корректировка необходимой валовой выручки на год i долгосрочного периода регулирования, связанная с изменением доходности долгосрочных государственных обязательств, рассчитанная в соответствии с [формулой (37)](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB00BF638BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L) настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

, , ,  - показатели, утвержденные и учтенные органом регулирования в i-2 году, тыс. руб.

Операционные расходы и расходы на приобретение энергетических





ресурсов, скорректированные или определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, фактическая суммарная экономия от снижения операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определяются по формулам:





где:

i0 - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

 - операционные расходы, определенные на i-й год исходя из плановых и уточненных параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

ОРi0 - базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования в соответствии с [пунктом 45](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB05BF6A8BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L) настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

ИЭР - индекс эффективности операционных расходов, установленный на j-й год и выраженный в процентах;

 - скорректированный прогнозный индекс изменения потребительских цен в j-м году;

 - скорректированный прогнозный индекс изменения количества активов в j-м году, рассчитываемый в соответствии с [формулой 8.1](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB06B6648BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L) настоящих Методических указаний;

 - удельное потребление электрической энергии в i-м году, установленное на соответствующий год, тыс. кВтч/куб. м;

 - скорректированный объем поданной воды (принятых сточных вод) в i-м году, тыс. куб. м;

 - скорректированная цена на электрическую энергию, определяемая в i-м году, руб./кВт час;

 - скорректированный объем потребления z-го энергетического ресурса (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя в i-м году;

 - скорректированная стоимость покупки единицы z-го энергетического ресурса (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя в



i-м году;









где:

i0 - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

 - операционные расходы, определенные на (i-2)-й год исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

 - базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования в соответствии с [пунктом 45](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB05BF6A8BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L) настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

 - индекс эффективности операционных расходов, установленный на j-й год и выраженный в процентах;

 - фактический индекс изменения потребительских цен в j-м году;

 - фактический индекс изменения количества активов в (j)-м году, рассчитываемый в соответствии с [формулой 8.1](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB06B6648BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L) настоящих Методических указаний;

 - расходы на электрическую энергию, определенные на (i-2)-й год исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

 - удельное потребление электрической энергии в (i-2)-м году, установленное на соответствующий год, тыс. кВтч/куб. м;

 - фактический объем поданной воды (принятых сточных вод) в i-2 году, тыс. куб. м;

 - фактическая (расчетная) цена на электрическую энергию, определяемая в i-2 году, руб./кВт час;

 расходы на энергетические ресурсы (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя, определенные на (i-2)-й год исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

 - фактический объем потребления z-го энергетического ресурса (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя) в i-2 году;

 - фактическая стоимость покупки единицы z-го энергетического ресурса (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя) в i-2 году;

 - фактическая суммарная экономия от снижения операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая регулируемой организацией в предыдущем долгосрочном периоде регулирования и включаемая в состав неподконтрольных расходов в i-м году при i = [1; 5], тыс. руб.;

 - суммарная экономия от снижения операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая регулируемой организацией в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, учтенная органом регулирования при установлении тарифов на год (i-2) в составе неподконтрольных расходов в (i-2)-м году при i = [1; 5], рассчитанная в соответствии с [пунктом 56](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB06B3628BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L) настоящих Методических указаний, тыс. руб.

Затраты по статье РЭК Кузбасса не утверждены на 2022 год.

Организацией в расчет размера корректировки необходимой валовой выручки за 2020 год заявлены в сумме -254,74 тыс. руб.

**Расчет размера корректировки необходимой валовой выручки 2020 года АО «ЕВРАЗ ЗСМК» по холодному водоснабжению представлен в таблицах 32,33:**

Таблица 32



Расчет затрат на покупную электрическую энергию за 2020 год представлен в таблице 33:

Таблица 33



Размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, в сторону уменьшения за 2020 год составил **- 870,69** тыс. руб.

При корректировке НВВ на 2022 год показатель равен

**-870,69** тыс. руб. в сторону уменьшения.

**Исходя из анализа экономической обоснованности расходов и экономической обоснованности величины прибыли скорректированная величина необходимой валовой выручки по услуге водоснабжения на 2022 год составляет:**

**НВВ2022= 172 395,97 + 3 291,53 + 205 646,87 + 5 488,88 +0-0+0+ 482,23 -870,69 -0,00 = 386 434,80 тыс. руб.,**

**в том числе с календарной разбивкой:**

- с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 191 714,59 тыс. руб.,

- с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 194 720,21 тыс. руб.

Распределение НВВ по периодам произведено исходя из не превышения уровня тарифа в 1 полугодии 2022 года над уровнем тарифа, действующим по состоянию на 31 декабря 2021 года (4,55 руб./м3) на основании положений п. 9 Основ ценообразования.

**Объемные показатели по водоснабжению (техническая осветленная вода цеха водоснабжения и водоотведения)**

Предприятием в целях корректировки на 2022 год предложен объем поднятой воды 89 557 812,82 м3, объем поданной воды в сеть 85 767 891,89 м3, потери воды 0,00 м3 (0,00%), отпущено воды по категориям потребителей 85 767 891,89 м3, в том числе: на потребительский рынок 1 718 455,04 м3 (прочие потребители 1 718 455,04 м3), на собственные нужды производства 84 049 436,85 м3.

Согласно п. 4 Методических указаний расчетный объем отпуска воды, объем принятых сточных вод определяется, исходя из фактического объема отпуска воды (приема сточных вод) за последний отчетный год и динамики отпуска воды (приема сточных вод) за последние 3 года, в том числе с учетом подключения объектов потребителей к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения и прекращения подачи воды (приема сточных вод) в отношении объектов потребителей.

В соответствии с п. 5 Методических указаний объем отпускаемой воды определяется по формулам:





где:

 - объем воды, отпускаемой абонентам (планируемой к отпуску) в году i, тыс. куб. м;

 - расчетный объем воды, отпускаемой новым абонентам, подключившимся к централизованной системе водоснабжения в году i, за вычетом потребления воды абонентами, водоснабжение которых прекращено (планируется прекратить), тыс. куб. м. Указанная величина может принимать, в том числе, отрицательные значения;

 - планируемое в году i изменение (снижение) объема воды, отпускаемой гарантирующей организацией абонентам по отношению к году i-1, связанное с изменением нормативов потребления воды, тыс. куб. м. Указанная величина может принимать как положительные, так и отрицательные значения;

 - темп изменения (снижения) потребления воды. В случае, если данные об объеме отпуска воды в предыдущие годы недоступны, темп изменения (снижения) потребления воды рассчитывается без учета этих лет. Темп изменения (снижения) потребления воды не должен превышать 5 процентов в год.

Всоответствии с пунктом 4 Приказа Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э, регулятором предлагается принять на 2022 год объем отпущенной технической осветленной воды по категориям потребителей в размере 84 270 149,00 м3, с календарной разбивкой по периодам:

- с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 42 135 074,50 м3, в том числе на потребительский рынок 910 504,50 м3, на собственные нужды 41 224 570,00 м3;

- с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 42 135 074,50 м3, в том числе на потребительский рынок 910 504,50 м3, на собственные нужды 41 224 570,00 м3.

Расчет объемов отпущенной воды на потребительский рынок и на собственные нужды представлен в таблицах 34 и 35.

Таблица 34



Таблица 35



Учитывая, что показатель «потери воды» является долгосрочным параметром регулирования и установлен постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 18.12.2018 г. № 572 на уровне 0,00 % на 2022 год, объем потерь воды на 2022 год с календарной разбивкой по периодам составит:

- с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 0,00 м3;

- с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 0,00 м3.

Анализ объемов воды представлен в таблице 36.

Таблица 36

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Поднято воды, м3 | Расходы воды на нужды предприятия, м3 | Потери, м3 | Отпущено воды по категориям потребителей, м3 | | |
| Прочие потреби  тели | Собственные нужды производства | Всего: |
| Утверждено РЭК Кузбасса | 77 481 761,00 | 315 303,00 | 0,00 | 2 264 938,00 | 74 901 520,00 | 77 166 458,00 |
| Предложение организации в целях корректировки | 89 557 812,82 | 3 789 920,93 | 0,00 | 1 718 455,04 | 84 049 436,85 | 85 767 891,89 |
| Предложение РЭК Кузбасса в целях корректировки | 84 270 149,00 | 0,00 | 0,00 | 1 821 009,00 | 82 449 140,00 | 84 270 149,00 |

По расчету регулирующего органа объемы поднятой воды принимаются на уровне, с календарной разбивкой по периодам:

- с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 42 135 074,50м3;

- с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 42 135 074,50м3.

**6. Техническая вода цеха водоснабжения и водоотведения**

**Операционные расходы**

Операционные расходыутверждены регулирующим органом на 2022 год в размере 240 146,12 тыс. руб.

При расчете Операционных расходов на 2022 год регулятором использовались следующие показатели:

* базовый уровень операционных расходов 2019 года – 221 300,70 тыс. руб.;
* индекс потребительских цен на 2020 год 103,4%, на 2021 год 104,0%, на 2022 год 104,0%, согласно прогнозу Минэкономразвития России;
* индекс эффективности операционных расходов 1%;
* индекс изменения количества активов 0%;
* коэффициент эластичности операционных расходов 0,75.

Базовый уровень операционных расходов на первый год долгосрочного периода регулирования рассчитывался с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с пунктами 17 - 26 Методических указаний.

Согласно п. 95 Методических указаний операционные расходы определяются по формуле:



где:

i0 - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

 - операционные расходы, определенные на i-й год исходя из плановых и уточненных параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

ОРi0 - базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования в соответствии с пунктом 45 Методических указаний, тыс. руб.;

ИЭР - индекс эффективности операционных расходов, установленный на j-й год и выраженный в процентах;

 - скорректированный прогнозный индекс изменения потребительских цен в j-м году;

 - скорректированный прогнозный индекс изменения количества активов в j-м году, рассчитываемый в соответствии с формулой 8.1 Методических указаний.

Индекс изменения количества активов рассчитывается по формуле:

, (8.1)

где:

 - индекс изменения количества активов в году i;

 - соответственно доля операционных расходов на транспортировку воды и сточных вод, установленная исходя из размера соответствующей доли расходов за последний отчетный год;

 - изменение количества условных метров водопроводной и (или) канализационной сети, эксплуатируемых регулируемой организацией, произошедшее в году i, выраженное в процентах;

 - изменение операционных расходов на водоподготовку, очистку сточных вод, связанное с вводом в эксплуатацию нового объекта водоподготовки, очистки сточных вод в году i, тыс. руб. Такая величина определяется органом регулирования тарифов при вводе объекта в эксплуатацию и в дальнейшем не уточняется и не корректируется.

При **корректировке** Операционных расходов на 2022 год регулятором использовались следующие показатели:

* базовый уровень операционных расходов 2019 года – 221 300,70 тыс. руб.;

- индекс потребительских цен на 2020 год – 103,4%, на 2021 год -106,0%, на 2022 год -104,3%, согласно прогнозу Минэкономразвития России;

* индекс эффективности операционных расходов 1%;
* индекс изменения количества активов 0%;

Таким образом, в процессе экспертизы операционные расходы на 2022 год определены в сумме 245 470,37 тыс. руб.

ОР2022 = 221 300,70 х [(1- 1%/100%) х (1+0,034) х (1+0)] х [(1- 1%/100%) х (1+0,060) х (1+0)] х [(1- 1%/100%) х (1+0,043) х (1+0)] = 245 470,37 тыс. руб.

**Неподконтрольные расходы**

Неподконтрольные расходы в соответствии с Методическими указаниями включают в себя:

1) расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности;

2) расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе обязательного страхования, предусмотренных законодательными актами Российской Федерации, включая плату за негативное воздействие на окружающую среду, в пределах, установленных для регулируемой организации нормативов и (или) лимитов;

3) расходы на арендную плату и лизинговые платежи, размер которых определяется с учетом требований, предусмотренных пунктом 29 Методических указаний;

4) расходы по сомнительным долгам для гарантирующей организации в размере не более 2 процентов от необходимой валовой выручки, относимой на население (абонентов, предоставляющих коммунальные услуги в сфере водоснабжения и водоотведения населению) за предыдущий период регулирования;

5) экономию средств, достигнутую в результате снижения расходов предыдущего долгосрочного периода регулирования и рассчитанную в соответствии с пунктами 53 - 60 Методических указаний;

6) расходы на обслуживание бесхозяйных сетей, эксплуатируемых регулируемой организацией в размере, определенном органом регулирования тарифов исходя из стоимости мероприятий по реконструкции и модернизации, текущему и капитальному ремонту таких сетей;

7) расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов, не учтенных органом регулирования тарифов при установлении тарифов в прошлые периоды регулирования, и (или) недополученных доходов;

8) расходы на концессионную плату;

9) расходы концессионера на осуществление государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации права собственности концедента на водопроводные сети и насосные станции, канализационные сети, канализационные насосные станции в составе объекта концессионного соглашения и (или) в составе иного передаваемого концедентом концессионеру по концессионному соглашению недвижимого имущества, технологически и функционально связанного с объектом концессионного соглашения, принадлежащего концеденту на праве собственности и (или) находящегося во владении и (или) в пользовании государственного или муниципального унитарного предприятия на праве хозяйственного ведения или оперативного управления, государственного или муниципального бюджетного или автономного учреждения на праве оперативного управления, учредителем которых является концедент, не прошедшего в установленном законодательством Российской Федерации порядке государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации прав, сведения о котором отсутствуют в Едином государственном реестре недвижимости, в размере фактически понесенных расходов на уплату государственной пошлины за совершение соответствующих действий.

10) расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и проценты по ним, с учетом положений, предусмотренных пунктом 20 Методических указаний.

Неподконтрольные расходы АО «ЕВРАЗ ЗСМК»утверждены РЭК Кузбасса на 2022 год в размере ***4 442,33*** тыс. руб., в том числе по налогу на имущество *4 222,26* тыс. руб., по водному налогу 220,07 тыс. руб.

Организацией неподконтрольные расходы в целях корректировки предложены в размере **3 753,74** тыс. руб., в том числе налогу на имущество 3 583,40 тыс. руб., по водному налогу 170,33 тыс. руб.

В процессе экспертизы определены расходы в сумме ***3 583,40*** тыс. руб., в том числе:

По статье «**Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов**».

При определении размера расходов, связанных с уплатой налогов и сборов, учитываются:

налог на прибыль;

налог на имущество организаций;

земельный налог;

водный налог и плата за пользование водным объектом;

транспортный налог;

прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходов;

плата за негативное воздействие на окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду, размер которой определяется исходя из того, что указанные выбросы (сбросы) и размещение осуществляются в пределах установленных нормативов и (или) лимитов, в том числе в соответствии с планами снижения сбросов.

Затраты по статье РЭК Кузбасса утверждены на 2022 год в размере **4442,33** тыс. руб., предприятием в целях корректировки предложены затраты в размере **3 753,74** тыс. руб. в процессе экспертизы определены расходы в сумме **3 583,40** тыс. руб.

По статье «Водный налог»РЭК Кузбасса утверждены затраты на 2022 год в размере ***220,07*** тыс. руб., предприятием в целях корректировки предложены затраты в размере ***170,33*** тыс. руб., в процессе экспертизы определены расходы в сумме ***0,00*** тыс. руб. расчет представлен в таблице 37.

Таблица 37



По статье «Налог на имущество»РЭК Кузбасса утверждены на 2022 год в размере 4 222,26 тыс. руб., предприятием в целях корректировки предложены затраты в размере 3 583,40 тыс. руб., в процессе экспертизы определены расходы в сумме ***3 583,40*** тыс. руб. по предложению организации. В качестве обосновывающих документов по данной статье предприятием представлены расчёты налога на имущество по каждому объекту налогообложения за 2020 г., на 2022г.

**Расходы на электрическую энергию**

В соответствии с п. 95 Методических указаний расходы на приобретение энергетических ресурсов, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются по формулам:





где:

 - удельное потребление электрической энергии в i-м году, установленное на соответствующий год, тыс. кВтч/куб. м;

 - скорректированный объем поданной воды (принятых сточных вод) в i-м году, тыс. куб. м;

 - скорректированная цена на электрическую энергию, определяемая в i-м году, руб./кВт час.

Регулирующим органом расходы на электрическую энергию утверждены на 2022 год в размере **502 966,07** тыс. руб.: электроэнергия по уровню напряжения ВН (110 кВ и выше**) 502 966,07** тыс. руб. в объеме **199 748,48** тыс. кВт в год, цена на электроэнергию **2,52** руб./кВт\*час.

Организацией расходы на электрическую энергию в целях корректировки предложены в размере **483 971,94 тыс. руб.** На 2022 год расход энергии в тыс. кВт принят в размере 209 277,23, в соответствии с утвержденным удельным расходом - 0,25 кВт\*ч/м3. Средний тариф 2,31 руб./кВт\*ч принят по факту 2020 года с учётом ИЦП по энергетике на 2021 год 104,0% и на 2022 год – 104,0%.

Оборудование организации потребляет электрическую энергию по уровню напряжения ВН. Поставка электрической энергии осуществляется:

- ООО «Металлэнергофинанс» по договору энергоснабжения от 01.01.2013г. №2340/3255023;

- ОАО «Кузбассэнерргосбыт» по договору от 01.01.2012г. №1804/2255023;

- МКП «Центральная ТЭЦ» по договору купли-продажи электрической энергии от 08.06.2018 №Пр38/18/2018/ДГЗС7-022136 с дополнительным соглашением о замене продавца с 17.10.2019 г. на ООО «Энерготранзит».

В качестве обосновывающих документов, подтверждающих фактические расходы организации за 2020 год, представлены:

- оборотно-сальдовые ведомости по МВЗ;

- реестры со счетами-фактурами за потребленную электрическую энергию и мощность в 2020 г.

В процессе экспертизы определены расходы в сумме **478 904,60 тыс. руб.** (электроэнергия по уровню напряжения ВН (110 кВ ) в объеме 209 293,65 тыс. кВт в год - рассчитан в соответствии с утвержденным на 2022 год удельным расходом электрической энергии – 0,25 кВт\*ч/м3, средний тариф на электроэнергию 2,29 руб./кВт\*час принят по факту 2020 года (согласно расшифровок и счет-фактур за 2020 год) с учетом ИЦП по прогнозу Минэкономразвития России на электроэнергию на 2021 год 103,4 % и на 2022 год 103,5%).

**Нормативная прибыль**

Согласно п. 86 Методических указаний, величина нормативной прибыли на i-й год, определяется в соответствии с [формулой 30.1](#Par3) настоящих Методических указаний, за исключением объектов, находящихся в государственной или муниципальной собственности и эксплуатируемых регулируемой организацией на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 г.

В отношении объектов, находящихся в государственной или муниципальной собственности и эксплуатируемых регулируемой организацией на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 г., нормативная прибыль определяется в соответствии с [формулой 31](#Par5) настоящего пункта.





где:

 - величина нормативной прибыли, тыс. руб.;

 - величина нормативной прибыли в отношении объектов, находящихся в государственной или муниципальной собственности и эксплуатируемых регулируемой организацией на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 г., тыс. руб.;

 - нормативный уровень прибыли, установленный на i-й год в соответствии с [пунктом 84](consultantplus://offline/ref=A16101B7BBE752B2B9B71E296E5CE1C83BFE06E65F72B728C54D7E7A0F976EB71891A2E3E02BFF5A161C8D83D8690191A47D5A3B05D42E8FCCxDK) настоящих Методических указаний, %. Нормативный уровень прибыли устанавливается в процентах от необходимой валовой выручки на каждый год долгосрочного периода регулирования с учетом планируемых экономически обоснованных расходов из прибыли, в том числе необходимости в осуществлении инвестиций, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации, в номинальном выражении после уплаты налога на прибыль;

 - величина необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенная на i-й год без учета объема плановой (расчетной) прибыли от регулируемого вида деятельности и величины налога на прибыль, тыс. руб.;

КВi - расходы на капитальные вложения (инвестиции), определяемые в соответствии с инвестиционными программами в размере, предусмотренном утвержденной инвестиционной программой такой организации на соответствующий год ее действия с учетом источников финансирования, определенных инвестиционной программой, за исключением расходов на капитальные вложения (инвестиции), осуществляемых за счет платы за подключение к централизованной системе водоснабжения и (или) водоотведения, сумм амортизации, средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации, тыс. руб. В указанную величину также не включаются расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы;

 - расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы, в размере, определяемом исходя из срока их возврата, предусмотренного договорами займа и кредитными договорами. При этом размер процентов по таким займам и кредитам, включаемый в величину нормативной прибыли регулируемой организации, определяется с учетом положений [пункта 15](consultantplus://offline/ref=A16101B7BBE752B2B9B71E296E5CE1C83BFE07E45170B728C54D7E7A0F976EB71891A2E3E02BFB51161C8D83D8690191A47D5A3B05D42E8FCCxDK) Основ ценообразования, тыс. руб.;

КДi - экономически обоснованные расходы на выплаты, предусмотренные коллективными договорами, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (расходов, относимых на прибыль после налогообложения) в соответствии с Налоговым [кодексом](consultantplus://offline/ref=A16101B7BBE752B2B9B71E296E5CE1C83BFE0AE65E75B728C54D7E7A0F976EB70A91FAEFE02AE5581409DBD29EC3xCK) Российской Федерации, тыс. руб.

(п. 86 в ред. [Приказа](consultantplus://offline/ref=A16101B7BBE752B2B9B71E296E5CE1C83BFE06E55874B728C54D7E7A0F976EB71891A2E3E02BFB5A171C8D83D8690191A47D5A3B05D42E8FCCxDK) ФАС России от 29.10.2019 N 1438/19)

Долгосрочными параметрами регулирования тарифов на водоснабжение нормативный уровень прибыли не установлен для организации.

По статье **«Прибыль на социальное развитие, поощрение»** РЭК Кузбасса на 2022 год были утверждены в размере 1 733,98 тыс. руб., предприятием в целях корректировки затраты заявлены в размере 1 058,23 тыс. руб.

В процессе экспертизы определены расходы в размере 1 058,23 тыс. руб. (затраты учтены по предложению организации, что не превышает расчет регулятора. Затраты в целом рассчитываются по организации с распределением затрат на социальные расходы по видам предоставляемых услуг цеха. Распределение производится пропорционально доли численности основного производственного персонала данного цеха, расчет представлен в приложении 2).

Выплаты на социальное развитие и поощрение производятся на основе главы 7 ст. 7.1.-7.4. коллективного договора, который внесен в Единый реестр коллективных договоров и соглашений Кемеровской области от 15.06.2020 г. № 648 (том 2, стр. 365).

В подтверждение факта 2020 года данных затрат организацией представлены оборотно - сальдовые ведомости по социальным расходам по цехам за 2020 год (стр. 334-346, том 2).

**Амортизация**

Расходы на амортизацию утверждены РЭК Кузбасса на 2022 год в размере ***4 805,84*** тыс. руб.

В соответствии с пунктом 28 приказа ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, относимые к объектам централизованной системы водоснабжения и (или) водоотведения, учитываются при установлении тарифов в сфере водоснабжения и (или) водоотведения на очередной период регулирования в размере, определенном в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете. Переоценка основных средств и нематериальных активов, осуществляемая в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, учитывается при условии, что средства в виде амортизационных отчислений, получаемые в результате учета переоценки, являются источником финансирования инвестиционной программы регулируемой организации. В случае, если по итогам исполнения инвестиционной программы указанные расходы не были осуществлены, они исключаются из расчета тарифов в очередном периоде регулирования.

Организацией амортизация в целях корректировки предложена в размере ***37 348,14*** тыс. руб.

Расходы по статье включают затраты на «Амортизацию основных средств».

В качестве обосновывающих документов предприятием представлены:

- оборотно-сальдовые ведомости по МВЗ (ЦВСиВО) – ТОМ 2 стр.167;

- оборотно-сальдовые ведомости движения объектов основных средств за 2020 год по регулируемым видам деятельности – ТОМ 2 стр.235;

- справки о вводе-выводе основных средств за 2020 год – ТОМ 2 стр.244;

- отчёт об использовании амортизационных отчислений за 2018-2020гг. год в формате Приложения №2.3 к МУ №1746-э – ТОМ 3 стр.70.;

- письмо с просьбой о включении амортизационных отчислений по объектам ОС, увеличение первоначальной стоимости объектов ОС которых произошло за счет модернизации, реконструкции, строительства (вх. от 25.10.2021 № 5277).

Амортизационные отчисления на 2022 год предложены организацией в размере факта 2020 года.

Организация предлагает учесть при формировании расходов по статье «Амортизация основных средств» затраты на амортизационные отчисления по модернизации, реконструкции и строительству объектов ОС.

По данному вопросу регулятор считает необходимым пояснить следующее. Мероприятия по строительству, реконструкции и модернизации объектов централизованной системы горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения утверждаются на основе инвестиционной программы.

В соответствии с п.п. 2 п. 1 ст. 5 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» утверждение инвестиционных программ и контроль за их выполнением относится к полномочиям органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в сфере водоснабжения и водоотведения. Утверждение инвестиционных программ организаций водопроводно-канализационного хозяйства осуществляется в соответствии с Правилами разработки, согласования, утверждения и корректировки инвестиционных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Правила утверждения инвестиционных программ).

В соответствии с п. 10 Правил утверждения инвестиционных программ в инвестиционную программу включаются мероприятия по строительству, а также мероприятия по модернизации и (или) реконструкции объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, обеспечивающие изменение технических характеристик этих объектов и предполагающие изменение первоначальной (полной) стоимости модернизируемого и (или) реконструируемого объекта, целесообразность реализации которых обоснована в схемах водоснабжения и водоотведения.

В соответствии с п. 13. Правил утверждения инвестиционных программ, орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов проводит оценку доступности тарифов регулируемой организации для потребителей путем сравнения прогнозного темпа роста платы граждан за коммунальные услуги, обусловленного учетом при установлении тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения расходов на реализацию инвестиционной программы регулируемой организации, с ограничениями платы граждан за коммунальные услуги, установленными в соответствии с требованиями Жилищного кодекса Российской Федерации.

АО «ЕВРАЗ ЗСМК» за утверждением инвестиционной программы в сфере холодного водоснабжения и водоотведения в регулирующий орган не обращалось. Соответственно, мероприятия по модернизации и реконструкции, строительству объектов ОС регулирующим органом не согласовывались. Обоснование необходимости реализации данных мероприятий в регулирующий орган не представлялось.

На основании вышеизложенного, при формировании расходов по статье «Амортизация основных средств» затраты на амортизационные отчисления по модернизации, реконструкции и строительству объектов ОС при расчете тарифов на 2022 г. специалистом не учитывались. Учет данных расходов при корректировке тарифов на 2022 год регулятор также считает нецелесообразным.

В процессе экспертизы определены расходы в сумме **7 362,89** тыс. руб. (учтены согласно факту 2020 г. за минусом самортизированных ОС плюс введенные ОС, без учета амортизационных отчислений по строительству, модернизации и реконструкции объектов ОС. Расчет представлен в приложении 1).

**Расчетная предпринимательская прибыль**

Согласно п.86(1) Методических указаний, расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации определяется в размере 5 процентов текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования, определенных в соответствии с [пунктом 88](consultantplus://offline/ref=3F9F36B21DF6D8DD025CB37A5BFBF6FA4EA2D8E1F8689ABB03AA0E4E73CD8869556CDB7C18F3A9E1B3B9D54215A24181509E708E822F5FE0CDDBL) Методических указаний (за исключением расходов на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним), и расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов, с учетом особенностей, предусмотренных [пунктом 78(1)](consultantplus://offline/ref=3F9F36B21DF6D8DD025CB37A5BFBF6FA4EA2D9E3F66A9ABB03AA0E4E73CD8869556CDB791AF8F9B4F0E78C1350E94C874F82708AC9DCL) Основ ценообразования.

Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации рассчитывается по формуле:

, (31.1)

где:

 - для гарантирующей организации, не являющейся государственным или муниципальным унитарным предприятием, устанавливается в размере 5%, для гарантирующей организации, являющейся государственным или муниципальным унитарным предприятием, устанавливается в размере менее 5% по предложению такой организации;

 - расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним, тыс. руб.

Расходы на предпринимательскую прибыль не утверждены РЭК Кузбасса на 2022 год.

Организацией расходы по данной статье для учета в необходимой валовой выручке не заявлены.

При корректировке НВВ на 2022 год показатель  равен нулю.

**Величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы**

Согласно п.92 Методических указаний величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы рассчитывается по формуле:



где:

 - объем собственных средств на реализацию инвестиционной программы, учтенный при установлении тарифов на (i-2)-й год и включающий амортизацию основных средств и нематериальных активов, расходы из прибыли и иные собственные средства, определенные инвестиционной программой, тыс. руб.;

 - объем фактического ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы в (i-2)-м году по стоимости, определенной в инвестиционной программе на год (i-2), тыс. руб.;

 - плановый размер финансирования инвестиционной программы, утвержденной в установленном порядке на (i-2)-й год, за счет всех источников финансирования, тыс. руб.

Инвестиционная программа в сфере водоснабжения и водоотведения на 2019-2023 годы для АО «ЕВРАЗ ЗСМК» не утверждалась.

При корректировке НВВ на 2022 год показатель равен нулю.

**Степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения**

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения осуществляется в соответствии с Основами ценообразования и определяется на i-год по [формуле (36)](#Par2). Данная величина не может превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования, в абсолютном выражении.

, (36)

(в ред. [Приказа](consultantplus://offline/ref=881CFCF41C00CD5C198C559C73AB66EF74495F87248B47418246288746F845E63A29067B7D07D29822FC3BB2A954E39E9239D0821EA8FEA64FIFL) ФАС России от 29.10.2019 N 1438/19)

где:

 - агрегированный показатель надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, рассчитанный в соответствии с [порядком](consultantplus://offline/ref=881CFCF41C00CD5C198C559C73AB66EF764C5187248F47418246288746F845E63A29067B7D07D2942AFC3BB2A954E39E9239D0821EA8FEA64FIFL) и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденными приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 N 162/пр (зарегистрирован Минюстом России 23.07.2014, регистрационный N 33236), без учета показателей энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения;

 - максимальный процент корректировки i-го года, определяемый следующим образом:

для 2015 года:  = 1%;

для 2016 года:  = 1%;

для 2017 года:  = 2%;

начиная с 2018 года:  = 3%.

Проанализировав представленные материалы (том 2 с. 124-145) тарифного дела и информацию, раскрытую в рамках стандартов раскрытия информации за 2020 год, следует отметить, что фактические значения показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения на 2020 год не устанавливались, утвержденных плановых значений в производственной программе нет, соответственно показатель -2 в отношении регулируемой услуги АО «ЕВРАЗ ЗСМК» равен нулю.

Плановые и фактические значения показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения представлены в таблице 38:

Таблица 38

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | План  2020 год | Факт  2020 год |
| 1. Показатели качества технической осветленной воды | | | |
| 1.1. | Доля проб технической осветленной воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества технической осветленной воды (в процентах) | - | - |
| 1.2. | Доля проб технической осветленной воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества технической воды (в процентах) | - | - |
| 2. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения | | | |
| 2.1. | Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км) | - | - |

Показатели энергетической эффективности использования ресурсов представлены в таблице 7.

**Корректировка необходимой валовой выручки в целях сглаживания тарифов**

*** -*** величина изменения необходимой валовой выручки, определяемого на год i, производимого в целях сглаживания тарифов. Величина сглаживания определяется при установлении или корректировке тарифа на долгосрочный период регулирования.

Регулирующим органом расходы по статье на 2022 год не утверждены. Организацией расходы по данной статье для учета в необходимой валовой выручке не заявлены.

В соответствии с п. 85 Методических указаний, в целях недопущения резких изменений уровня тарифов в течение регулируемого долгосрочного периода, специалистом РЭК КО произведена корректировка общей суммы необходимой валовой выручки. Формула для расчета величины сглаживания необходимой валовой выручки рассчитывается по следующей формуле в соответствии с п. 42 Методических указаний:

,

где:

 - величина изменения необходимой валовой выручки, определяемого на год i, производимого в целях сглаживания тарифов;

 - величина сглаживания необходимой валовой выручки, определенная органом регулирования;

 - необходимая валовая выручка, устанавливаемая на год i долгосрочного периода регулирования без учета сглаживания, тыс. руб.

При корректировке НВВ на 2022 год показатель равен нулю.

**Корректировка необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов**

В соответствии в п.91 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по [формуле (33)](#Par2) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.



где:

 - фактическая величина необходимой валовой выручки в (i-2)-м году, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, в том числе с учетом фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), определяемая в соответствии с [формулой (38)](consultantplus://offline/ref=FB6841D1168AA0F96F36C3554199EFDFFF00B96ECAD7CAB28E530B00F12F0BF12F4F67523B089E97188CD7DBDD0994255B7043295095M1Z4L) настоящих Методических указаний;

 - выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в (i-2)-м году, определяемая исходя из фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в (i-2)-м году и тарифов, установленных в соответствии с главой VII настоящих Методических указаний на (i-2)-й год, без учета уровня собираемости платежей.

Необходимая валовая выручка, определяемая на i-2-й год на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, установленная с применением метода доходности инвестированного капитала (применяется [формула 38.1](#Par4)) или метода индексации (применяется [формула 38](#Par2)), рассчитывается с учетом [пунктов 22](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413510A052D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC04CF0FE233C4B8EE2AEB795CEF2207DD09U0a1L) - [23](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413510A052D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB05B46A8BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L) Основ ценообразования по формуле:





где:

 - операционные расходы, в i-2 году, определенные исходя из уточненных параметров расчета тарифов (индексов) в соответствии с [формулой (40)](#Par42) настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

 - фактические документально подтвержденные неподконтрольные расходы в (i-2)-м году, определяемые с учетом [пунктов 22](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FD90E9F55F2378DEDE234EA6142EB3C07UDaDL), [29](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB05B6668BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L), [49](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB06B4638BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L), [51](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB06B5658BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L) - [60](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB06BF618BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L) и [88](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB00B2658BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L) настоящих Методических указаний;

 - расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды в (i-2)-м году, определенные исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, рассчитываемые в соответствии с [формулой (40.1)](#Par46) настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

 - расходы на амортизацию в (i-2)-м году, определенные исходя из фактического состава имущества в (i-2)-м году в соответствии с [пунктом 28](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB05B6618BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L) настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

 - величина нормативной прибыли в (i-2)-м году, определяемая в соответствии с [пунктом 86](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC04CB01BD36D1A9B627EA6642E93A1BDF0B03UAa6L) настоящих Методический указаний, тыс. руб.;

 - расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации в (i-2)-м году, определяемая в соответствии с [пунктом 86(1)](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05C205BD36D1A9B627EA6642E93A1BDF0B03UAa6L) настоящих Методических указаний исходя из скорректированных расходов, тыс. руб.;

 - фактический возврат инвестированного капитала в (i-2)-м году, определяемый в соответствии с [пунктом 72](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB07B06A8BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L) настоящих Методических указаний с использованием значений полной величины инвестированного капитала, рассчитанной с учетом фактических значений доходности долгосрочных государственных обязательств, тыс. руб.;

 - фактический доход на инвестированный капитал в (i-2)-м году, определяемый в соответствии с [пунктом 74](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB07B1648BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L) настоящих Методических указаний с использованием значений базы инвестированного капитала, рассчитанной с учетом фактических значений доходности долгосрочных государственных обязательств, и нормативной величины чистого оборотного капитала, тыс. руб.;

 - корректировка необходимой валовой выручки на год i долгосрочного периода регулирования, связанная с изменением доходности долгосрочных государственных обязательств, рассчитанная в соответствии с [формулой (37)](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB00BF638BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L) настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

, , ,  - показатели, утвержденные и учтенные органом регулирования в i-2 году, тыс. руб.

Операционные расходы и расходы на приобретение энергетических





ресурсов, скорректированные или определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, фактическая суммарная экономия от снижения операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определяются по формулам:





где:

i0 - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

 - операционные расходы, определенные на i-й год исходя из плановых и уточненных параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

ОРi0 - базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования в соответствии с [пунктом 45](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB05BF6A8BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L) настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

ИЭР - индекс эффективности операционных расходов, установленный на j-й год и выраженный в процентах;

 - скорректированный прогнозный индекс изменения потребительских цен в j-м году;

 - скорректированный прогнозный индекс изменения количества активов в j-м году, рассчитываемый в соответствии с [формулой 8.1](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB06B6648BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L) настоящих Методических указаний;

 - удельное потребление электрической энергии в i-м году, установленное на соответствующий год, тыс. кВтч/куб. м;

 - скорректированный объем поданной воды (принятых сточных вод) в i-м году, тыс. куб. м;

 - скорректированная цена на электрическую энергию, определяемая в i-м году, руб./кВт час;

 - скорректированный объем потребления z-го энергетического ресурса (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя в i-м году;

 - скорректированная стоимость покупки единицы z-го энергетического ресурса (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя в



i-м году;









где:

i0 - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

 - операционные расходы, определенные на (i-2)-й год исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

 - базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования в соответствии с [пунктом 45](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB05BF6A8BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L) настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

 - индекс эффективности операционных расходов, установленный на j-й год и выраженный в процентах;

 - фактический индекс изменения потребительских цен в j-м году;

 - фактический индекс изменения количества активов в (j)-м году, рассчитываемый в соответствии с [формулой 8.1](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB06B6648BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L) настоящих Методических указаний;

 - расходы на электрическую энергию, определенные на (i-2)-й год исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

 - удельное потребление электрической энергии в (i-2)-м году, установленное на соответствующий год, тыс. кВтч/куб. м;

 - фактический объем поданной воды (принятых сточных вод) в i-2 году, тыс. куб. м;

 - фактическая (расчетная) цена на электрическую энергию, определяемая в i-2 году, руб./кВт час;

 расходы на энергетические ресурсы (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя, определенные на (i-2)-й год исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

 - фактический объем потребления z-го энергетического ресурса (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя) в i-2 году;

 - фактическая стоимость покупки единицы z-го энергетического ресурса (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя) в i-2 году;

 - фактическая суммарная экономия от снижения операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая регулируемой организацией в предыдущем долгосрочном периоде регулирования и включаемая в состав неподконтрольных расходов в i-м году при i = [1; 5], тыс. руб.;

 - суммарная экономия от снижения операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая регулируемой организацией в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, учтенная органом регулирования при установлении тарифов на год (i-2) в составе неподконтрольных расходов в (i-2)-м году при i = [1; 5], рассчитанная в соответствии с [пунктом 56](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB06B3628BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L) настоящих Методических указаний, тыс. руб.

Затраты по статье РЭК Кузбасса не утверждены на 2022 год.

Организацией в расчет размера корректировки необходимой валовой выручки за 2020 год заявлены в сумме -3,47 тыс. руб.

**Расчет размера корректировки необходимой валовой выручки 2020 года АО «ЕВРАЗ ЗСМК» по холодному водоснабжению представлен в таблицах 39, 40:**

Таблица 39



Расчет затрат на покупную электрическую энергию за 2020 год представлен в таблице 40:

Таблица 40



Размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, в сторону уменьшения за 2020 год составил **-14,40** тыс. руб.

При корректировке НВВ на 2022 год показатель равен **- 14,40** тыс. руб. в сторону уменьшения.

**Исходя из анализа экономической обоснованности расходов и экономической обоснованности величины прибыли скорректированная величина необходимой валовой выручки по услуге водоснабжения на 2022 год составляет:**

**НВВ2022= 245 470,37 + 3 583,40 + 478 904,60 + 0 + 7 362,89 + 1 058,23 + 0 - 0 + 0 -14,40 = 736 365,09 тыс. руб.,**

**в том числе с календарной разбивкой:**

- с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 359 490,15 тыс. руб.,

- с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 376 874,94 тыс. руб.

Распределение НВВ по периодам произведено исходя из не превышения уровня тарифа в 1 полугодии 2022 года над уровнем тарифа, действующим по состоянию на 31 декабря 2021 года (0,91 руб./м3) на основании положений п. 9 Основ ценообразования.

**Объемные показатели по водоснабжению (техническая вода цеха водоснабжения и водоотведения)**

Предприятием в целях корректировки на 2022 год предложен объем поднятой воды 823 823 607,29 м3, объем поданной воды в сеть 823 823 607,29 м3, потери воды 33 756 152,59 м3 (4,10%), отпущено воды по категориям потребителей 790 067 454,70 м3, в том числе: на потребительский рынок 277 003,42 м3 (прочие потребители 277 003,42 м3), на собственные нужды производства 789 790 451,28 м3.

Согласно п. 4 Методических указаний расчетный объем отпуска воды, объем принятых сточных вод определяется, исходя из фактического объема отпуска воды (приема сточных вод) за последний отчетный год и динамики отпуска воды (приема сточных вод) за последние 3 года, в том числе с учетом подключения объектов потребителей к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения и прекращения подачи воды (приема сточных вод) в отношении объектов потребителей.

В соответствии с п. 5 Методических указаний объем отпускаемой воды определяется по формулам:





где:

 - объем воды, отпускаемой абонентам (планируемой к отпуску) в году i, тыс. куб. м;

 - расчетный объем воды, отпускаемой новым абонентам, подключившимся к централизованной системе водоснабжения в году i, за вычетом потребления воды абонентами, водоснабжение которых прекращено (планируется прекратить), тыс. куб. м. Указанная величина может принимать, в том числе, отрицательные значения;

 - планируемое в году i изменение (снижение) объема воды, отпускаемой гарантирующей организацией абонентам по отношению к году i-1, связанное с изменением нормативов потребления воды, тыс. куб. м. Указанная величина может принимать как положительные, так и отрицательные значения;

 - темп изменения (снижения) потребления воды. В случае, если данные об объеме отпуска воды в предыдущие годы недоступны, темп изменения (снижения) потребления воды рассчитывается без учета этих лет. Темп изменения (снижения) потребления воды не должен превышать 5 процентов в год.

Всоответствии с пунктом 4 Приказа Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э, регулятором предлагается принять на 2022 год объем отпущенной технической воды по категориям потребителей в размере 790 088 239,00 м3, с календарной разбивкой по периодам:

- с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 395 044 119,50 м3, в том числе на потребительский рынок 148 894,00 м3, на собственные нужды 394 895 225,50 м3;

- с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 395 044 119,50 м3, в том числе на потребительский рынок 148 894,00 м3, на собственные нужды 394 895 225,50 м3.

Расчет объемов отпущенной воды на потребительский рынок и на собственные нужды представлен в таблицах 41 и 42.

Таблица 41



Таблица 42



Учитывая, что показатель «потери воды» является долгосрочным параметром регулирования и установлен постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 18.12.2018 г. № 572 на уровне 4,10 % на 2022 год, объем потерь воды на 2022 год с календарной разбивкой по периодам составит:

- с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 16 900 000,00 м3;

- с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 16 900 000,00 м3.

Анализ объемов воды представлен в таблице 43.

Таблица 43

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Поднято воды, м3 | Расходы воды на нужды предприятия, м3 | Потери, м3 | Отпущено воды по категориям потребителей, м3 | | |
| Прочие потреби-  тели | Собственные нужды производства | Всего: |
| Утверждено РЭК Кузбасса | 786 313 517,56 | - | 32 219 177,56 | 505 980,00 | 753 588 360,00 | 754 094 340,00 |
| Предложение организации в целях корректировки | 823 823 607,29 | - | 33 756 152,59 | 277 003,42 | 789 790 451,28 | 790 067 454,70 |
| Предложение РЭК Кузбасса в целях корректировки | 823 888 239,00 | - | 33 800 000,00 | 297 788,00 | 789 790 451,00 | 790 088 239,00 |

По расчету регулирующего органа объемы поднятой воды принимаются на уровне, с календарной разбивкой по периодам:

- с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 411 944 119,50 м3;

- с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 411 944 119,50 м3.

**7. Водоотведение сточных вод через систему водоотведения энергетического цеха**

**Операционные расходы**

Операционные расходыутверждены регулирующим органом на 2022 год в размере 1 754,42 тыс. руб.

При расчете Операционных расходов на 2022 год регулятором использовались следующие показатели:

* базовый уровень операционных расходов 2019 года – 1 616,75 тыс. руб.;
* индекс потребительских цен на 2020 год 103,4%, на 2021 год 104,0%, на 2022 год 104,0%, согласно прогнозу Минэкономразвития России;
* индекс эффективности операционных расходов 1%;
* индекс изменения количества активов 0%;
* коэффициент эластичности операционных расходов 0,75.

Базовый уровень операционных расходов на первый год долгосрочного периода регулирования рассчитывался с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с пунктами 17 - 26 Методических указаний.

Согласно п. 95 Методических указаний операционные расходы определяются по формуле:



где:

i0 - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

 - операционные расходы, определенные на i-й год исходя из плановых и уточненных параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

ОРi0 - базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования в соответствии с пунктом 45 Методических указаний, тыс. руб.;

ИЭР - индекс эффективности операционных расходов, установленный на j-й год и выраженный в процентах;

 - скорректированный прогнозный индекс изменения потребительских цен в j-м году;

 - скорректированный прогнозный индекс изменения количества активов в j-м году, рассчитываемый в соответствии с формулой 8.1 Методических указаний.

Индекс изменения количества активов рассчитывается по формуле:

, (8.1)

где:

 - индекс изменения количества активов в году i;

 - соответственно доля операционных расходов на транспортировку воды и сточных вод, установленная исходя из размера соответствующей доли расходов за последний отчетный год;

 - изменение количества условных метров водопроводной и (или) канализационной сети, эксплуатируемых регулируемой организацией, произошедшее в году i, выраженное в процентах;

 - изменение операционных расходов на водоподготовку, очистку сточных вод, связанное с вводом в эксплуатацию нового объекта водоподготовки, очистки сточных вод в году i, тыс. руб. Такая величина определяется органом регулирования тарифов при вводе объекта в эксплуатацию и в дальнейшем не уточняется и не корректируется.

При **корректировке** Операционных расходов на 2022 год регулятором использовались следующие показатели:

* базовый уровень операционных расходов 2019 года – 1 616,75 тыс. руб.;

- индекс потребительских цен на 2020 год – 103,4%, на 2021 год -106,0%, на 2022 год - 104,3%, согласно прогнозу Минэкономразвития России;

* индекс эффективности операционных расходов 1%;
* индекс изменения количества активов 0%;

Таким образом, в процессе экспертизы операционные расходы на 2022 год определены в сумме 1 793,32 тыс. руб.

ОР2022 = 1 616,75 х [(1- 1%/100%) х (1+0,034) х (1+0)] х [(1- 1%/100%) х (1+0,060) х (1+0)] х [(1- 1%/100%) х (1+0,043) х (1+0)] = 1 793,32 тыс. руб.

**Неподконтрольные расходы**

Неподконтрольные расходы в соответствии с Методическими указаниями включают в себя:

1) расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности;

2) расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе обязательного страхования, предусмотренных законодательными актами Российской Федерации, включая плату за негативное воздействие на окружающую среду, в пределах, установленных для регулируемой организации нормативов и (или) лимитов;

3) расходы на арендную плату и лизинговые платежи, размер которых определяется с учетом требований, предусмотренных пунктом 29 Методических указаний;

4) расходы по сомнительным долгам для гарантирующей организации в размере не более 2 процентов от необходимой валовой выручки, относимой на население (абонентов, предоставляющих коммунальные услуги в сфере водоснабжения и водоотведения населению) за предыдущий период регулирования;

5) экономию средств, достигнутую в результате снижения расходов предыдущего долгосрочного периода регулирования и рассчитанную в соответствии с пунктами 53 - 60 Методических указаний;

6) расходы на обслуживание бесхозяйных сетей, эксплуатируемых регулируемой организацией в размере, определенном органом регулирования тарифов исходя из стоимости мероприятий по реконструкции и модернизации, текущему и капитальному ремонту таких сетей;

7) расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов, не учтенных органом регулирования тарифов при установлении тарифов в прошлые периоды регулирования, и (или) недополученных доходов;

8) расходы на концессионную плату;

9) расходы концессионера на осуществление государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации права собственности концедента на водопроводные сети и насосные станции, канализационные сети, канализационные насосные станции в составе объекта концессионного соглашения и (или) в составе иного передаваемого концедентом концессионеру по концессионному соглашению недвижимого имущества, технологически и функционально связанного с объектом концессионного соглашения, принадлежащего концеденту на праве собственности и (или) находящегося во владении и (или) в пользовании государственного или муниципального унитарного предприятия на праве хозяйственного ведения или оперативного управления, государственного или муниципального бюджетного или автономного учреждения на праве оперативного управления, учредителем которых является концедент, не прошедшего в установленном законодательством Российской Федерации порядке государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации прав, сведения о котором отсутствуют в Едином государственном реестре недвижимости, в размере фактически понесенных расходов на уплату государственной пошлины за совершение соответствующих действий.

10) расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и проценты по ним, с учетом положений, предусмотренных пунктом 20 Методических указаний.

Неподконтрольные расходы АО «ЕВРАЗ ЗСМК»утверждены РЭК Кузбасса на 2022 год в размере ***42 664,91*** тыс. руб., в том числе расходы на услугу по транспортировке стоков *42 554,25* тыс. руб., налог на имущество *110,66* тыс. руб.

Организацией неподконтрольные расходы в целях корректировки предложены в размере  **36 974,22** тыс. руб., в том числе расходы на услугу по транспортировке стоков 36 883,64 тыс. руб., налог на имущество 90,58 тыс. руб.

В процессе экспертизы определены расходы в сумме ***37 552,98*** тыс. руб., в том числе:

По статье **«Расходы на оплату работ и услуг сторонних организаций, связанных с эксплуатацией централизованных систем водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем»** Расходы на услуги по транспортировке сточных вод утверждены РЭК Кузбасса на 2022 год в размере ***42 554,25*** тыс. руб., организацией в целях корректировки предложены затраты в размере ***36 883,64*** тыс. руб., в процессе экспертизы определены расходы в сумме ***37 462,40*** тыс. руб.

Данную услуг оказывает ООО «Водоканал» г. Новокузнецка.

Фактические расходы на данную услугу по виду продукции за 2020 год подтверждены оборотно-сальдовой ведомостью по МВЗ – ТОМ 2 стр.146.

Также представлены:

- договор с ООО «Водоканал» от 01.01.2015 №234 – ТОМ 3 стр.206;

- распределение услуг ООО «Водоканал» на регулируемые виды деятельности АО «ЕВРАЗ ЗСМК» в 2020 году – ТОМ 3 стр.262.

Среднегодовой тариф покупки на 2022 год организацией применён согласно постановлению РЭК Кузбасса от 17.12.2020г. № 596.

В процессе экспертизы объем 1 917 842,00 м3 учтен по расчету объема пропущенных сточных вод на 2022 г., а средний тариф – ***19,53*** руб./м3 учтен согласно постановлению РЭК КО от 19.12.2018 № 602 (ред.17.12.2020), тариф на первое полугодие -19,16 руб./м3 на уровне утвержденного на 31.12.2021г., тариф на второе полугодие -19,91 руб./м3 с учетом роста ИЦП для отраслей водоотведения на 2022 г. - 103,9%.

По статье «**Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов**».

При определении размера расходов, связанных с уплатой налогов и сборов, учитываются:

налог на прибыль;

налог на имущество организаций;

земельный налог;

водный налог и плата за пользование водным объектом;

транспортный налог;

прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходов;

плата за негативное воздействие на окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду, размер которой определяется исходя из того, что указанные выбросы (сбросы) и размещение осуществляются в пределах установленных нормативов и (или) лимитов, в том числе в соответствии с планами снижения сбросов.

Затраты по статье РЭК Кузбасса утверждены на 2022 год в размере **110,66** тыс. руб. (налог на имущество), предприятием в целях корректировки предложены затраты в размере **90,58** тыс. руб. в процессе экспертизы определены расходы в сумме **90,58** тыс. руб.

По статье «Налог на имущество»РЭК Кузбасса утверждены на 2022 год в размере 110,66 тыс. руб., предприятием в целях корректировки предложены затраты в размере 90,58 тыс. руб., в процессе экспертизы определены расходы в сумме ***90,58*** тыс. руб. по предложению организации. В качестве обосновывающих документов по данной статье предприятием представлены расчёты налога на имущество по каждому объекту налогообложения за 2020 г., на 2022 г.

**Расходы на электрическую энергию**

В соответствии с п. 95 Методических указаний расходы на приобретение энергетических ресурсов, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются по формулам:





где:

 - удельное потребление электрической энергии в i-м году, установленное на соответствующий год, тыс. кВтч/куб. м;

 - скорректированный объем поданной воды (принятых сточных вод) в i-м году, тыс. куб. м;

 - скорректированная цена на электрическую энергию, определяемая в i-м году, руб./кВт час.

Регулирующим органом расходы на электрическую энергию утверждены на 2022 год в размере **382,98** тыс. руб.: электроэнергия по уровню напряжения ВН (110 кВ и выше**) 382,98** тыс. руб. в объеме **152,55** тыс. кВт в год, цена на электроэнергию **2,51** руб./кВт\*час.

Организацией расходы на электрическую энергию в целях корректировки предложены в размере **308,95 тыс. руб.** (электроэнергия по уровню напряжения ВН (110 Кв и выше). На 2022 год расход энергии в тыс. кВт принят в размере 132,07 тыс. кВт, в соответствии с утвержденным удельным расходом - 0,07 кВт\*ч/м3. Средний тариф 2,34 руб./кВт\*ч принят по факту 2020 года с учётом ИЦП по энергетике на 2021 год 104,0% и на 2022 год – 104,0%.

Оборудование организации потребляет электрическую энергию по уровню напряжения ВН. Поставка электрической энергии осуществляется:

- ООО «Металлэнергофинанс» по договору энергоснабжения от 01.01.2013г. №2340/3255023;

- ОАО «Кузбассэнерргосбыт» по договору от 01.01.2012г. №1804/2255023;

- МКП «Центральная ТЭЦ» по договору купли-продажи электрической энергии от 08.06.2018 №Пр38/18/2018/ДГЗС7-022136 с дополнительным соглашением о замене продавца с 17.10.2019г. на ООО «Энерготранзит».

В качестве обосновывающих документов, подтверждающих фактические расходы организации за 2020 год, представлены:

- оборотно-сальдовые ведомости по МВЗ;

- реестры со счетами-фактурами за потребленную электрическую энергию и мощность в 2020г.

В процессе экспертизы определены расходы в сумме **310,75 тыс. руб.** (электроэнергия по уровню напряжения ВН (110 кВ ) в объеме 134,25 тыс. кВт в год - рассчитаны в соответствии с утвержденным на 2022 год удельным расходом электрической энергии – 0,07 кВт\*ч/м3 и планируемым объемом пропущенных стоков 1 917 842,00 м3, средний тариф на электроэнергию 2,31 руб./кВт\*час принят по факту 2020 года (согласно расшифровок и счет-фактур за 2020 год) с учетом ИЦП по прогнозу Минэкономразвития России на электроэнергию на 2021 год 103,4 % и на 2022 год 103,5%.

**Нормативная прибыль**

Согласно п. 86 Методических указаний, величина нормативной прибыли на i-й год, определяется в соответствии с [формулой 30.1](#Par3) настоящих Методических указаний, за исключением объектов, находящихся в государственной или муниципальной собственности и эксплуатируемых регулируемой организацией на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 г.

В отношении объектов, находящихся в государственной или муниципальной собственности и эксплуатируемых регулируемой организацией на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 г., нормативная прибыль определяется в соответствии с [формулой 31](#Par5) настоящего пункта.





где:

 - величина нормативной прибыли, тыс. руб.;

 - величина нормативной прибыли в отношении объектов, находящихся в государственной или муниципальной собственности и эксплуатируемых регулируемой организацией на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 г., тыс. руб.;

 - нормативный уровень прибыли, установленный на i-й год в соответствии с [пунктом 84](consultantplus://offline/ref=A16101B7BBE752B2B9B71E296E5CE1C83BFE06E65F72B728C54D7E7A0F976EB71891A2E3E02BFF5A161C8D83D8690191A47D5A3B05D42E8FCCxDK) настоящих Методических указаний, %. Нормативный уровень прибыли устанавливается в процентах от необходимой валовой выручки на каждый год долгосрочного периода регулирования с учетом планируемых экономически обоснованных расходов из прибыли, в том числе необходимости в осуществлении инвестиций, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации, в номинальном выражении после уплаты налога на прибыль;

 - величина необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенная на i-й год без учета объема плановой (расчетной) прибыли от регулируемого вида деятельности и величины налога на прибыль, тыс. руб.;

КВi - расходы на капитальные вложения (инвестиции), определяемые в соответствии с инвестиционными программами в размере, предусмотренном утвержденной инвестиционной программой такой организации на соответствующий год ее действия с учетом источников финансирования, определенных инвестиционной программой, за исключением расходов на капитальные вложения (инвестиции), осуществляемых за счет платы за подключение к централизованной системе водоснабжения и (или) водоотведения, сумм амортизации, средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации, тыс. руб. В указанную величину также не включаются расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы;

 - расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы, в размере, определяемом исходя из срока их возврата, предусмотренного договорами займа и кредитными договорами. При этом размер процентов по таким займам и кредитам, включаемый в величину нормативной прибыли регулируемой организации, определяется с учетом положений [пункта 15](consultantplus://offline/ref=A16101B7BBE752B2B9B71E296E5CE1C83BFE07E45170B728C54D7E7A0F976EB71891A2E3E02BFB51161C8D83D8690191A47D5A3B05D42E8FCCxDK) Основ ценообразования, тыс. руб.;

КДi - экономически обоснованные расходы на выплаты, предусмотренные коллективными договорами, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (расходов, относимых на прибыль после налогообложения) в соответствии с Налоговым [кодексом](consultantplus://offline/ref=A16101B7BBE752B2B9B71E296E5CE1C83BFE0AE65E75B728C54D7E7A0F976EB70A91FAEFE02AE5581409DBD29EC3xCK) Российской Федерации, тыс. руб.

(п. 86 в ред. [Приказа](consultantplus://offline/ref=A16101B7BBE752B2B9B71E296E5CE1C83BFE06E55874B728C54D7E7A0F976EB71891A2E3E02BFB5A171C8D83D8690191A47D5A3B05D42E8FCCxDK) ФАС России от 29.10.2019 N 1438/19)

Долгосрочными параметрами регулирования тарифов на водоотведение нормативный уровень прибыли не установлен для организации.

По статье **«Прибыль на социальное развитие, поощрение»** РЭК Кузбасса на 2022 год были утверждены в размере 45,39 тыс. руб., предприятием в целях корректировки затраты заявлены в размере 17,48 тыс. руб.

В процессе экспертизы определены расходы в размере 17,48 тыс. руб. (затраты учтены по предложению организации, что не превышает расчет регулятора. Затраты в целом рассчитываются по организации с распределением затрат на социальные расходы по видам предоставляемых услуг цеха. Распределение производится пропорционально доли численности основного производственного персонала данного цеха, расчет представлен в приложении 2).

Выплаты на социальное развитие и поощрение производятся на основе главы 7 ст. 7.1.-7.4. коллективного договора, который внесен в Единый реестр коллективных договоров и соглашений Кемеровской области от 15.06.2020 г. № 648 (том 2, стр. 365).

В подтверждение факта 2020 года данных затрат организацией представлены оборотно - сальдовые ведомости по социальным расходам по цехам за 2020 год (стр. 334-346, том 2).

**Амортизация**

Расходы на амортизацию утверждены РЭК Кузбасса на 2022 год в размере ***283,60*** тыс. руб.

В соответствии с пунктом 28 приказа ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, относимые к объектам централизованной системы водоснабжения и (или) водоотведения, учитываются при установлении тарифов в сфере водоснабжения и (или) водоотведения на очередной период регулирования в размере, определенном в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете. Переоценка основных средств и нематериальных активов, осуществляемая в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, учитывается при условии, что средства в виде амортизационных отчислений, получаемые в результате учета переоценки, являются источником финансирования инвестиционной программы регулируемой организации. В случае, если по итогам исполнения инвестиционной программы указанные расходы не были осуществлены, они исключаются из расчета тарифов в очередном периоде регулирования.

Организацией амортизация в целях корректировки предложена в размере ***272,81*** тыс. руб.

Расходы по статье включают затраты на «Амортизацию основных средств».

В качестве обосновывающих документов предприятием представлены:

- оборотно-сальдовые ведомости по МВЗ за 2020 год (ЭЦ) - ТОМ 2 стр.146;

- оборотно-сальдовые ведомости движений объектов ОС/НКС за 2020 г. по регулируемым видам деятельности ЭЦ – ТОМ 2 стр.229;

- справки о вводе-выводе ОС за 2020 год - ТОМ 2 стр.244;

- отчёт об использовании амортизационных отчислений за 2018-2020 гг. в формате Приложения №2.3 к МУ №1746-э – ТОМ 3 стр.49;

- письмо с просьбой о включении амортизационных отчислений по объектам ОС, увеличение первоначальной стоимости объектов ОС которых произошло за счет модернизации, реконструкции, строительства (вх. от 25.10.2021 № 5277).

Амортизационные отчисления на 2022 год предложены организацией в размере факта 2020 года.

Организация предлагает учесть при формировании расходов по статье «Амортизация основных средств» затраты на амортизационные отчисления по модернизации, реконструкции и строительству объектов ОС.

По данному вопросу регулятор считает необходимым пояснить следующее. Мероприятия по строительству, реконструкции и модернизации объектов централизованной системы горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения утверждаются на основе инвестиционной программы.

В соответствии с п.п. 2 п. 1 ст. 5 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» утверждение инвестиционных программ и контроль за их выполнением относится к полномочиям органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в сфере водоснабжения и водоотведения. Утверждение инвестиционных программ организаций водопроводно-канализационного хозяйства осуществляется в соответствии с Правилами разработки, согласования, утверждения и корректировки инвестиционных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Правила утверждения инвестиционных программ).

В соответствии с п. 10 Правил утверждения инвестиционных программ в инвестиционную программу включаются мероприятия по строительству, а также мероприятия по модернизации и (или) реконструкции объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, обеспечивающие изменение технических характеристик этих объектов и предполагающие изменение первоначальной (полной) стоимости модернизируемого и (или) реконструируемого объекта, целесообразность реализации которых обоснована в схемах водоснабжения и водоотведения.

В соответствии с п. 13. Правил утверждения инвестиционных программ, орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов проводит оценку доступности тарифов регулируемой организации для потребителей путем сравнения прогнозного темпа роста платы граждан за коммунальные услуги, обусловленного учетом при установлении тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения расходов на реализацию инвестиционной программы регулируемой организации, с ограничениями платы граждан за коммунальные услуги, установленными в соответствии с требованиями Жилищного кодекса Российской Федерации.

АО «ЕВРАЗ ЗСМК» за утверждением инвестиционной программы в сфере холодного водоснабжения и водоотведения в регулирующий орган не обращалось. Соответственно, мероприятия по модернизации и реконструкции, строительству объектов ОС регулирующим органом не согласовывались. Обоснование необходимости реализации данных мероприятий в регулирующий орган не представлялось.

На основании вышеизложенного, при формировании расходов по статье «Амортизация основных средств» затраты на амортизационные отчисления по модернизации, реконструкции и строительству объектов ОС при расчете тарифов на 2022 г. специалистом не учитывались. Учет данных расходов при корректировке тарифов на 2022 год регулятор также считает нецелесообразным.

В процессе экспертизы определены расходы в сумме ***222,79*** тыс. руб. (учтены согласно факту 2020 г. за минусом самортизированных ОС плюс введенные ОС, без учета амортизационных отчислений по строительству, модернизации и реконструкции объектов ОС. Расчет представлен в приложении 1).

**Расчетная предпринимательская прибыль**

Согласно п.86(1) Методических указаний, расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации определяется в размере 5 процентов текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования, определенных в соответствии с [пунктом 88](consultantplus://offline/ref=3F9F36B21DF6D8DD025CB37A5BFBF6FA4EA2D8E1F8689ABB03AA0E4E73CD8869556CDB7C18F3A9E1B3B9D54215A24181509E708E822F5FE0CDDBL) Методических указаний (за исключением расходов на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним), и расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов, с учетом особенностей, предусмотренных [пунктом 78(1)](consultantplus://offline/ref=3F9F36B21DF6D8DD025CB37A5BFBF6FA4EA2D9E3F66A9ABB03AA0E4E73CD8869556CDB791AF8F9B4F0E78C1350E94C874F82708AC9DCL) Основ ценообразования.

Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации рассчитывается по формуле:

, (31.1)

где:

 - для гарантирующей организации, не являющейся государственным или муниципальным унитарным предприятием, устанавливается в размере 5%, для гарантирующей организации, являющейся государственным или муниципальным унитарным предприятием, устанавливается в размере менее 5% по предложению такой организации;

 - расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним, тыс. руб.

Расходы на предпринимательскую прибыль не утверждены РЭК Кузбасса на 2022 год.

Организацией расходы по данной статье для учета в необходимой валовой выручке заявлены в размере **1964,93** тыс. руб.

В соответствии с разъяснениями ФАС России от 18.07.2018 № ВК/55514/18 расчетная предпринимательская прибыль включается в состав НВВ до начала долгосрочного периода регулирования в размере определенным в соответствии с Основами ценообразования № 1075 и Основами ценообразования № 406, и в течении долгосрочного периода регулирования не корректируется. Долгосрочный период начался с 2019 г., в котором прибыль не была заявлена организацией, в следствии чего на 2022 г. прибыль не учитывается.

При корректировке НВВ на 2022 год показатель  равен нулю.

**Величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы**

Согласно п.92 Методических указаний величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы рассчитывается по формуле:



где:

 - объем собственных средств на реализацию инвестиционной программы, учтенный при установлении тарифов на (i-2)-й год и включающий амортизацию основных средств и нематериальных активов, расходы из прибыли и иные собственные средства, определенные инвестиционной программой, тыс. руб.;

 - объем фактического ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы в (i-2)-м году по стоимости, определенной в инвестиционной программе на год (i-2), тыс. руб.;

 - плановый размер финансирования инвестиционной программы, утвержденной в установленном порядке на (i-2)-й год, за счет всех источников финансирования, тыс. руб.

Инвестиционная программа в сфере водоснабжения и водоотведения на 2019-2023 годы для АО «ЕВРАЗ ЗСМК» не утверждалась.

При корректировке НВВ на 2022 год показатель равен нулю.

**Степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения**

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения осуществляется в соответствии с Основами ценообразования и определяется на i-год по [формуле (36)](#Par2). Данная величина не может превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования, в абсолютном выражении.

, (36)

(в ред. [Приказа](consultantplus://offline/ref=881CFCF41C00CD5C198C559C73AB66EF74495F87248B47418246288746F845E63A29067B7D07D29822FC3BB2A954E39E9239D0821EA8FEA64FIFL) ФАС России от 29.10.2019 N 1438/19)

где:

 - агрегированный показатель надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, рассчитанный в соответствии с [порядком](consultantplus://offline/ref=881CFCF41C00CD5C198C559C73AB66EF764C5187248F47418246288746F845E63A29067B7D07D2942AFC3BB2A954E39E9239D0821EA8FEA64FIFL) и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденными приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 N 162/пр (зарегистрирован Минюстом России 23.07.2014, регистрационный N 33236), без учета показателей энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения;

 - максимальный процент корректировки i-го года, определяемый следующим образом:

для 2015 года:  = 1%;

для 2016 года:  = 1%;

для 2017 года:  = 2%;

начиная с 2018 года:  = 3%.

Проанализировав представленные материалы (том 1 с. 124-145) тарифного дела и информацию, раскрытую в рамках стандартов раскрытия информации за 2020 год, следует отметить, что фактические значения показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения за 2020 год соответствуют утвержденным плановым значениям соответственно показатель -2 в отношении АО «ЕВРАЗ ЗСМК» равен нулю.

Плановые и фактические значения показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоотведения представлены в таблицах 5, 7.

**Корректировка необходимой валовой выручки в целях сглаживания тарифов**

*** -*** величина изменения необходимой валовой выручки, определяемого на год i, производимого в целях сглаживания тарифов. Величина сглаживания определяется при установлении или корректировке тарифа на долгосрочный период регулирования.

Регулирующим органом расходы по статье на 2022 год не утверждены. Организацией расходы по данной статье для учета в необходимой валовой выручке заявлены в сторону уменьшения в размере -3 254,06 тыс.руб.

В соответствии с п. 85 Методических указаний, в целях недопущения резких изменений уровня тарифов в течение регулируемого долгосрочного периода, специалистом РЭК КО произведена корректировка общей суммы необходимой валовой выручки. Формула для расчета величины сглаживания необходимой валовой выручки рассчитывается по следующей формуле в соответствии с п. 42 Методических указаний:

,

где:

 - величина изменения необходимой валовой выручки, определяемого на год i, производимого в целях сглаживания тарифов;

 - величина сглаживания необходимой валовой выручки, определенная органом регулирования;

 - необходимая валовая выручка, устанавливаемая на год i долгосрочного периода регулирования без учета сглаживания, тыс. руб.

В соответствии с вышеуказанным пунктом Методических указаний, в целях недопущения резких изменений уровня тарифов в течение регулируемого периода, специалистом РЭК Кузбасса при установлении тарифов на 2020 год была произведена корректировка общей суммы необходимой валовой выручки 2020 года в сторону увеличения на сумму 9 762,18 тыс. руб.

В 2021 году была произведена корректировка общей суммы необходимой валовой выручки в размере 3254,06 тыс. руб. в сторону уменьшения.

Корректировка НВВ в целях сглаживания тарифов в сторону уменьшения на 2022 г. принимается в размере - 4 254,04 тыс. руб.

Корректировка НВВ в целях сглаживания по годам представлена в таблице 44:

Таблица 44

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Корректировка НВВ в целях сглаживания | | | | | |
| Показатель | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год | Итого |
| 7. Водоотведение сточных вод через систему водоотведения энергетического цеха | 9 762,18 | -3 254,06 | -4 254,04 | -2 254,07 | 0,00 |

При корректировке НВВ на 2022 год показатель равен -4 254,04 тыс. руб.

**Корректировка необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов**

В соответствии в п.91 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по [формуле (33)](#Par2) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.



где:

 - фактическая величина необходимой валовой выручки в (i-2)-м году, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, в том числе с учетом фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), определяемая в соответствии с [формулой (38)](consultantplus://offline/ref=FB6841D1168AA0F96F36C3554199EFDFFF00B96ECAD7CAB28E530B00F12F0BF12F4F67523B089E97188CD7DBDD0994255B7043295095M1Z4L) настоящих Методических указаний;

 - выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в (i-2)-м году, определяемая исходя из фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в (i-2)-м году и тарифов, установленных в соответствии с главой VII настоящих Методических указаний на (i-2)-й год, без учета уровня собираемости платежей.

Необходимая валовая выручка, определяемая на i-2-й год на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, установленная с применением метода доходности инвестированного капитала (применяется [формула 38.1](#Par4)) или метода индексации (применяется [формула 38](#Par2)), рассчитывается с учетом [пунктов 22](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413510A052D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC04CF0FE233C4B8EE2AEB795CEF2207DD09U0a1L) - [23](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413510A052D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB05B46A8BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L) Основ ценообразования по формуле:





где:

 - операционные расходы, в i-2 году, определенные исходя из уточненных параметров расчета тарифов (индексов) в соответствии с [формулой (40)](#Par42) настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

 - фактические документально подтвержденные неподконтрольные расходы в (i-2)-м году, определяемые с учетом [пунктов 22](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FD90E9F55F2378DEDE234EA6142EB3C07UDaDL), [29](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB05B6668BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L), [49](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB06B4638BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L), [51](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB06B5658BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L) - [60](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB06BF618BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L) и [88](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB00B2658BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L) настоящих Методических указаний;

 - расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды в (i-2)-м году, определенные исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, рассчитываемые в соответствии с [формулой (40.1)](#Par46) настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

 - расходы на амортизацию в (i-2)-м году, определенные исходя из фактического состава имущества в (i-2)-м году в соответствии с [пунктом 28](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB05B6618BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L) настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

 - величина нормативной прибыли в (i-2)-м году, определяемая в соответствии с [пунктом 86](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC04CB01BD36D1A9B627EA6642E93A1BDF0B03UAa6L) настоящих Методический указаний, тыс. руб.;

 - расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации в (i-2)-м году, определяемая в соответствии с [пунктом 86(1)](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05C205BD36D1A9B627EA6642E93A1BDF0B03UAa6L) настоящих Методических указаний исходя из скорректированных расходов, тыс. руб.;

 - фактический возврат инвестированного капитала в (i-2)-м году, определяемый в соответствии с [пунктом 72](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB07B06A8BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L) настоящих Методических указаний с использованием значений полной величины инвестированного капитала, рассчитанной с учетом фактических значений доходности долгосрочных государственных обязательств, тыс. руб.;

 - фактический доход на инвестированный капитал в (i-2)-м году, определяемый в соответствии с [пунктом 74](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB07B1648BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L) настоящих Методических указаний с использованием значений базы инвестированного капитала, рассчитанной с учетом фактических значений доходности долгосрочных государственных обязательств, и нормативной величины чистого оборотного капитала, тыс. руб.;

 - корректировка необходимой валовой выручки на год i долгосрочного периода регулирования, связанная с изменением доходности долгосрочных государственных обязательств, рассчитанная в соответствии с [формулой (37)](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB00BF638BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L) настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

, , ,  - показатели, утвержденные и учтенные органом регулирования в i-2 году, тыс. руб.

Операционные расходы и расходы на приобретение энергетических





ресурсов, скорректированные или определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, фактическая суммарная экономия от снижения операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определяются по формулам:





где:

i0 - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

 - операционные расходы, определенные на i-й год исходя из плановых и уточненных параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

ОРi0 - базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования в соответствии с [пунктом 45](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB05BF6A8BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L) настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

ИЭР - индекс эффективности операционных расходов, установленный на j-й год и выраженный в процентах;

 - скорректированный прогнозный индекс изменения потребительских цен в j-м году;

 - скорректированный прогнозный индекс изменения количества активов в j-м году, рассчитываемый в соответствии с [формулой 8.1](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB06B6648BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L) настоящих Методических указаний;

 - удельное потребление электрической энергии в i-м году, установленное на соответствующий год, тыс. кВтч/куб. м;

 - скорректированный объем поданной воды (принятых сточных вод) в i-м году, тыс. куб. м;

 - скорректированная цена на электрическую энергию, определяемая в i-м году, руб./кВт час;

 - скорректированный объем потребления z-го энергетического ресурса (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя в i-м году;

 - скорректированная стоимость покупки единицы z-го энергетического ресурса (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя в



i-м году;









где:

i0 - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

 - операционные расходы, определенные на (i-2)-й год исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

 - базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования в соответствии с [пунктом 45](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB05BF6A8BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L) настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

 - индекс эффективности операционных расходов, установленный на j-й год и выраженный в процентах;

 - фактический индекс изменения потребительских цен в j-м году;

 - фактический индекс изменения количества активов в (j)-м году, рассчитываемый в соответствии с [формулой 8.1](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB06B6648BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L) настоящих Методических указаний;

 - расходы на электрическую энергию, определенные на (i-2)-й год исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

 - удельное потребление электрической энергии в (i-2)-м году, установленное на соответствующий год, тыс. кВтч/куб. м;

 - фактический объем поданной воды (принятых сточных вод) в i-2 году, тыс. куб. м;

 - фактическая (расчетная) цена на электрическую энергию, определяемая в i-2 году, руб./кВт час;

 расходы на энергетические ресурсы (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя, определенные на (i-2)-й год исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

 - фактический объем потребления z-го энергетического ресурса (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя) в i-2 году;

 - фактическая стоимость покупки единицы z-го энергетического ресурса (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя) в i-2 году;

 - фактическая суммарная экономия от снижения операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая регулируемой организацией в предыдущем долгосрочном периоде регулирования и включаемая в состав неподконтрольных расходов в i-м году при i = [1; 5], тыс. руб.;

 - суммарная экономия от снижения операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая регулируемой организацией в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, учтенная органом регулирования при установлении тарифов на год (i-2) в составе неподконтрольных расходов в (i-2)-м году при i = [1; 5], рассчитанная в соответствии с [пунктом 56](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB06B3628BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L) настоящих Методических указаний, тыс. руб.

Затраты по статье РЭК Кузбасса не утверждены на 2022 год.

Организацией в расчет размера корректировки необходимой валовой выручки за 2020 год заявлены в сумме -8,70 тыс.руб. в сторону уменьшения.

**Расчет размера корректировки необходимой валовой выручки 2020 года АО «ЕВРАЗ ЗСМК» по водоотведению представлен в таблицах 45, 46:**

Таблица 45



Расчет затрат на покупную электрическую энергию за 2020 год представлен в таблице 46:

Таблица 46



Размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, в сторону увеличения за 2020 год составил **-9,76** тыс. руб.

При корректировке НВВ на 2022 год показатель равен **- 9,76** тыс. руб. в сторону уменьшения.

**Исходя из анализа экономической обоснованности расходов и экономической обоснованности величины прибыли скорректированная величина необходимой валовой выручки по услуге водоотведения на 2022 год составляет:**

**НВВ2022= 1 793,32 + 37 552,98 + 310,75 + 222,79 + 17,48 +0+0-0- 4 254,04–9,76** **=** **35 633,50 тыс. руб.,**

**в том числе с календарной разбивкой:**

- с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 17 682,50 тыс. руб.,

- с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 17 951,00 тыс. руб.

Распределение НВВ по периодам произведено исходя из не превышения уровня тарифа в 1 полугодии 2022 года над уровнем тарифа, действующим по состоянию на 31 декабря 2021 года (18,44 руб./м3) на основании положений п. 9 Основ ценообразования.

**Объемные показатели по водоотведению (водоотведение сточных вод через систему водоотведения энергетического цеха)**

Предприятием в целях корректировки на 2022 год предложен объем пропущенных сточных вод 1 886 631,44 м3, принято сточных вод по категориям потребителей 1 886 631,44 м3, в том числе: на потребительский рынок 140 652,54 м3 (прочие потребители 140 652,54 м3), на собственные нужды производства 1 745 978,90 м3.

Согласно п. 4 Методических указаний расчетный объем отпуска воды, объем принятых сточных вод определяется, исходя из фактического объема отпуска воды (приема сточных вод) за последний отчетный год и динамики отпуска воды (приема сточных вод) за последние 3 года, в том числе с учетом подключения объектов потребителей к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения и прекращения подачи воды (приема сточных вод) в отношении объектов потребителей.

Согласно п. 8 Методических указаний, расчет объема принятых сточных вод на очередной год осуществляется в соответствии с формулами (1) и (1.1), с использованием данных о фактическом объеме принимаемых сточных вод и динамики объема принимаемых сточных вод за последние 3 года, а также информации об объеме сточных вод, принимаемых от новых абонентов, объекты которых подключены (планируется подключить) к централизованной системе водоотведения и информации об объеме сточных вод, принимавшемся от абонентов, водоотведение которых прекращено (планируется прекратить):





где:

 - объем воды, отпускаемой абонентам (планируемой к отпуску) в году i, тыс. куб. м;

 - расчетный объем воды, отпускаемой новым абонентам, подключившимся к централизованной системе водоснабжения в году i, за вычетом потребления воды абонентами, водоснабжение которых прекращено (планируется прекратить), тыс. куб. м. Указанная величина может принимать, в том числе, отрицательные значения;

 - планируемое в году i изменение (снижение) объема воды, отпускаемой гарантирующей организацией абонентам по отношению к году i-1, связанное с изменением нормативов потребления воды, тыс. куб. м. Указанная величина может принимать как положительные, так и отрицательные значения;

 - темп изменения (снижения) потребления воды. В случае, если данные об объеме отпуска воды в предыдущие годы недоступны, темп изменения (снижения) потребления воды рассчитывается без учета этих лет. Темп изменения (снижения) потребления воды не должен превышать 5 процентов в год.

Всоответствии с пунктом 4 Приказа Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э, регулятором предлагается принять на 2022 год объем принятых сточных вод по категориям потребителей в размере 1 917 842,00 м3, с календарной разбивкой по периодам:

- с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 958 921,00 м3, в том числе на потребительский рынок 63 769,00 м3, на собственные нужды 895 152,00 м3;

- с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 958 921,00 м3, в том числе на потребительский рынок 63 769,00 м3, на собственные нужды 895 152,00 м3.

Расчет объемов принятых сточных вод на потребительский рынок и на собственные нужды представлен в таблицах 47 и 48.

Таблица 47



Таблица 48



Объемы принятых стоков представлены в таблице 49.

Таблица 49

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Принято стоков по категориям потребителей, м3 | | | | |
|  | Население | Бюджетные потребители | Прочие потребители | Собственные нужды производства | Всего: |
| 2022 год | | | | | |
| Утверждено  РЭК Кузбасса | - | - | 108 814,00 | 2 070 389,00 | 2 179 203,00 |
| Предложение организации  в целях корректировки | - | - | 140 652,54 | 1 745 978,90 | 1 886 631,44 |
| Предложение  РЭК Кузбасса в целях корректировки | - | - | 127 538,00 | 1 790 304,00 | 1 917 842,00 |

Соответственно пропущено сточных вод принимается на уровне, с календарной разбивкой по периодам:

- с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 958 921,00 м3;

- с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 958 921,00 м3.

**8. Водоотведение промышленно-ливневых сточных вод**

**выпуска №2,3 энергетического цеха**

**Операционные расходы**

Операционные расходыутверждены регулирующим органом на 2022 год в размере 3 210,25 тыс. руб.

При расчете Операционных расходов на 2022 год регулятором использовались следующие показатели:

* базовый уровень операционных расходов 2019 года – 2 958,33 тыс. руб.;
* индекс потребительских цен на 2020 год 103,4%, на 2021 год 104,0%, на 2022 год 104,0%, согласно прогнозу Минэкономразвития России;
* индекс эффективности операционных расходов 1%;
* индекс изменения количества активов 0%;
* коэффициент эластичности операционных расходов 0,75.

Базовый уровень операционных расходов на первый год долгосрочного периода регулирования рассчитывался с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с пунктами 17 - 26 Методических указаний.

Согласно п. 95 Методических указаний операционные расходы определяются по формуле:



где:

i0 - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

 - операционные расходы, определенные на i-й год исходя из плановых и уточненных параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

ОРi0 - базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования в соответствии с пунктом 45 Методических указаний, тыс. руб.;

ИЭР - индекс эффективности операционных расходов, установленный на j-й год и выраженный в процентах;

 - скорректированный прогнозный индекс изменения потребительских цен в j-м году;

 - скорректированный прогнозный индекс изменения количества активов в j-м году, рассчитываемый в соответствии с формулой 8.1 Методических указаний.

Индекс изменения количества активов рассчитывается по формуле:

, (8.1)

где:

 - индекс изменения количества активов в году i;

 - соответственно доля операционных расходов на транспортировку воды и сточных вод, установленная исходя из размера соответствующей доли расходов за последний отчетный год;

 - изменение количества условных метров водопроводной и (или) канализационной сети, эксплуатируемых регулируемой организацией, произошедшее в году i, выраженное в процентах;

 - изменение операционных расходов на водоподготовку, очистку сточных вод, связанное с вводом в эксплуатацию нового объекта водоподготовки, очистки сточных вод в году i, тыс. руб. Такая величина определяется органом регулирования тарифов при вводе объекта в эксплуатацию и в дальнейшем не уточняется и не корректируется.

При **корректировке** Операционных расходов на 2022 год регулятором использовались следующие показатели:

* базовый уровень операционных расходов 2019 года – 2 958,33 тыс. руб.;

- индекс потребительских цен на 2020 год – 103,4%, на 2021 год -106,0%, на 2022 год 104,3%, согласно прогнозу Минэкономразвития России;

* индекс эффективности операционных расходов 1%;
* индекс изменения количества активов 0%;

Таким образом, в процессе экспертизы операционные расходы на 2022 год определены в сумме 3 281,43 тыс. руб.

ОР2022 = 2 958,33 х [(1- 1%/100%) х (1+0,034) х (1+0)] х [(1- 1%/100%) х (1+0,060) х (1+0)] х [(1- 1%/100%) х (1+0,043) х (1+0)] = 3 281,43 тыс. руб.

**Неподконтрольные расходы**

Неподконтрольные расходы в соответствии с Методическими указаниями включают в себя:

1) расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности;

2) расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе обязательного страхования, предусмотренных законодательными актами Российской Федерации, включая плату за негативное воздействие на окружающую среду, в пределах, установленных для регулируемой организации нормативов и (или) лимитов;

3) расходы на арендную плату и лизинговые платежи, размер которых определяется с учетом требований, предусмотренных пунктом 29 Методических указаний;

4) расходы по сомнительным долгам для гарантирующей организации в размере не более 2 процентов от необходимой валовой выручки, относимой на население (абонентов, предоставляющих коммунальные услуги в сфере водоснабжения и водоотведения населению) за предыдущий период регулирования;

5) экономию средств, достигнутую в результате снижения расходов предыдущего долгосрочного периода регулирования и рассчитанную в соответствии с пунктами 53 - 60 Методических указаний;

6) расходы на обслуживание бесхозяйных сетей, эксплуатируемых регулируемой организацией в размере, определенном органом регулирования тарифов исходя из стоимости мероприятий по реконструкции и модернизации, текущему и капитальному ремонту таких сетей;

7) расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов, не учтенных органом регулирования тарифов при установлении тарифов в прошлые периоды регулирования, и (или) недополученных доходов;

8) расходы на концессионную плату;

9) расходы концессионера на осуществление государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации права собственности концедента на водопроводные сети и насосные станции, канализационные сети, канализационные насосные станции в составе объекта концессионного соглашения и (или) в составе иного передаваемого концедентом концессионеру по концессионному соглашению недвижимого имущества, технологически и функционально связанного с объектом концессионного соглашения, принадлежащего концеденту на праве собственности и (или) находящегося во владении и (или) в пользовании государственного или муниципального унитарного предприятия на праве хозяйственного ведения или оперативного управления, государственного или муниципального бюджетного или автономного учреждения на праве оперативного управления, учредителем которых является концедент, не прошедшего в установленном законодательством Российской Федерации порядке государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации прав, сведения о котором отсутствуют в Едином государственном реестре недвижимости, в размере фактически понесенных расходов на уплату государственной пошлины за совершение соответствующих действий.

10) расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и проценты по ним, с учетом положений, предусмотренных пунктом 20 Методических указаний.

Неподконтрольные расходы АО «ЕВРАЗ ЗСМК»утверждены РЭК Кузбасса на 2022 год в размере  ***446,87*** тыс. руб., в том числе по налогу на имущество *446,87* тыс. руб.

Организацией неподконтрольные расходы в целях корректировки предложены в размере **343,29** тыс. руб., в том числе налог на имущество 343,29 тыс. руб.

В процессе экспертизы определены расходы в сумме ***343,29*** тыс. руб., в том числе:

По статье «**Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов**».

При определении размера расходов, связанных с уплатой налогов и сборов, учитываются:

налог на прибыль;

налог на имущество организаций;

земельный налог;

водный налог и плата за пользование водным объектом;

транспортный налог;

прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходов;

плата за негативное воздействие на окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду, размер которой определяется исходя из того, что указанные выбросы (сбросы) и размещение осуществляются в пределах установленных нормативов и (или) лимитов, в том числе в соответствии с планами снижения сбросов.

Затраты по статье РЭК Кузбасса утверждены на 2022 год в размере **446,87** тыс. руб. (налог на имущество), предприятием в целях корректировки предложены затраты в размере **343,29** тыс. руб. в процессе экспертизы определены расходы в сумме **343,29** тыс. руб.

РЭК Кузбасса утверждены на 2022 год в размере 446,87 тыс. руб., предприятием в целях корректировки предложены затраты в размере 343,29 тыс. руб., в процессе экспертизы определены расходы в сумме ***343,29*** тыс. руб. по предложению организации. В качестве обосновывающих документов по данной статье предприятием представлены расчёты налога на имущество по каждому объекту налогообложения за 2020 г., на 2022г.

**Расходы на электрическую энергию**

В соответствии с п. 95 Методических указаний расходы на приобретение энергетических ресурсов, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются по формулам:





где:

 - удельное потребление электрической энергии в i-м году, установленное на соответствующий год, тыс. кВтч/куб. м;

 - скорректированный объем поданной воды (принятых сточных вод) в i-м году, тыс. куб. м;

 - скорректированная цена на электрическую энергию, определяемая в i-м году, руб./кВт час.

Регулирующим органом расходы на электрическую энергию утверждены на 2022 год в размере **1 782,53** тыс. руб.: электроэнергия по уровню напряжения ВН (110 кВ и выше**) 1 782,53** тыс. руб. в объеме **760,79** тыс. кВт в год, цена на электроэнергию **2,34** руб./кВт\*час.

Организацией расходы на электрическую энергию в целях корректировки предложены в размере **863,66 тыс. руб.** (электроэнергия по уровню напряжения ВН (110 Кв и выше). На 2022 год расход энергии в тыс. кВт принят в размере 369,19 тыс. кВт, в соответствии с утвержденным удельным расходом - 0,10 кВт\*ч/м3. Средний тариф 2,34 руб./кВт\*ч принят по факту 2020 года с учётом ИЦП по энергетике на 2021 год 104,0% и на 2022 год – 104,0%.

Оборудование организации потребляет электрическую энергию по уровню напряжения ВН. Поставка электрической энергии осуществляется:

- ООО «Металлэнергофинанс» по договору энергоснабжения от 01.01.2013г. №2340/3255023;

- ОАО «Кузбассэнерргосбыт» по договору от 01.01.2012г. №1804/2255023;

- МКП «Центральная ТЭЦ» по договору купли-продажи электрической энергии от 08.06.2018 №Пр38/18/2018/ДГЗС7-022136 с дополнительным соглашением о замене продавца с 17.10.2019г. на ООО «Энерготранзит».

В качестве обосновывающих документов, подтверждающих фактические расходы организации за 2020 год, представлены:

- оборотно-сальдовые ведомости по МВЗ;

- реестры со счетами-фактурами за потребленную электрическую энергию и мощность в 2020г.

В процессе экспертизы определены расходы в сумме **1 009,74 тыс. руб.** (электроэнергия по уровню напряжения ВН (110 кВ ) в объеме 436,23 тыс. кВт в год - рассчитана в соответствии с утвержденным на 2022 год удельным расходом электрической энергии – 0,10 кВт\*ч/м3 и плановыми объемами пропущенных сточных вод 4 362 339,00 м3, средний тариф на электроэнергию 2,31 руб./кВт\*час принят по факту 2020 года (согласно расшифровок и счет-фактур за 2020 год) с учетом ИЦП по прогнозу Минэкономразвития России на электроэнергию на 2021 год 103,4 % и на 2022 год 103,5%.

**Нормативная прибыль**

Согласно п. 86 Методических указаний, величина нормативной прибыли на i-й год, определяется в соответствии с [формулой 30.1](#Par3) настоящих Методических указаний, за исключением объектов, находящихся в государственной или муниципальной собственности и эксплуатируемых регулируемой организацией на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 г.

В отношении объектов, находящихся в государственной или муниципальной собственности и эксплуатируемых регулируемой организацией на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 г., нормативная прибыль определяется в соответствии с [формулой 31](#Par5) настоящего пункта.





где:

 - величина нормативной прибыли, тыс. руб.;

 - величина нормативной прибыли в отношении объектов, находящихся в государственной или муниципальной собственности и эксплуатируемых регулируемой организацией на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 г., тыс. руб.;

 - нормативный уровень прибыли, установленный на i-й год в соответствии с [пунктом 84](consultantplus://offline/ref=A16101B7BBE752B2B9B71E296E5CE1C83BFE06E65F72B728C54D7E7A0F976EB71891A2E3E02BFF5A161C8D83D8690191A47D5A3B05D42E8FCCxDK) настоящих Методических указаний, %. Нормативный уровень прибыли устанавливается в процентах от необходимой валовой выручки на каждый год долгосрочного периода регулирования с учетом планируемых экономически обоснованных расходов из прибыли, в том числе необходимости в осуществлении инвестиций, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации, в номинальном выражении после уплаты налога на прибыль;

 - величина необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенная на i-й год без учета объема плановой (расчетной) прибыли от регулируемого вида деятельности и величины налога на прибыль, тыс. руб.;

КВi - расходы на капитальные вложения (инвестиции), определяемые в соответствии с инвестиционными программами в размере, предусмотренном утвержденной инвестиционной программой такой организации на соответствующий год ее действия с учетом источников финансирования, определенных инвестиционной программой, за исключением расходов на капитальные вложения (инвестиции), осуществляемых за счет платы за подключение к централизованной системе водоснабжения и (или) водоотведения, сумм амортизации, средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации, тыс. руб. В указанную величину также не включаются расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы;

 - расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы, в размере, определяемом исходя из срока их возврата, предусмотренного договорами займа и кредитными договорами. При этом размер процентов по таким займам и кредитам, включаемый в величину нормативной прибыли регулируемой организации, определяется с учетом положений [пункта 15](consultantplus://offline/ref=A16101B7BBE752B2B9B71E296E5CE1C83BFE07E45170B728C54D7E7A0F976EB71891A2E3E02BFB51161C8D83D8690191A47D5A3B05D42E8FCCxDK) Основ ценообразования, тыс. руб.;

КДi - экономически обоснованные расходы на выплаты, предусмотренные коллективными договорами, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (расходов, относимых на прибыль после налогообложения) в соответствии с Налоговым [кодексом](consultantplus://offline/ref=A16101B7BBE752B2B9B71E296E5CE1C83BFE0AE65E75B728C54D7E7A0F976EB70A91FAEFE02AE5581409DBD29EC3xCK) Российской Федерации, тыс. руб.

(п. 86 в ред. [Приказа](consultantplus://offline/ref=A16101B7BBE752B2B9B71E296E5CE1C83BFE06E55874B728C54D7E7A0F976EB71891A2E3E02BFB5A171C8D83D8690191A47D5A3B05D42E8FCCxDK) ФАС России от 29.10.2019 N 1438/19)

Долгосрочными параметрами регулирования тарифов на водоотведение нормативный уровень прибыли не установлен для организации.

По статье **«Прибыль на социальное развитие, поощрение»** РЭК Кузбасса на 2022 год были утверждены в размере 90,78 тыс. руб., предприятием в целях корректировки затраты заявлены в размере 34,96 тыс. руб.

В процессе экспертизы определены расходы в размере 34,96 тыс. руб. (затраты учтены по предложению организации, что не превышает расчет регулятора. Затраты в целом рассчитываются по организации с распределением затрат на социальные расходы по видам предоставляемых услуг цеха. Распределение производится пропорционально доли численности основного производственного персонала данного цеха, расчет представлен в приложении 2).

Выплаты на социальное развитие и поощрение производятся на основе главы 7 ст. 7.1.-7.4. коллективного договора, который внесен в Единый реестр коллективных договоров и соглашений Кемеровской области от 15.06.2020 г. № 648 (том 2, стр. 365).

В подтверждение факта 2020 года данных затрат организацией представлены оборотно - сальдовые ведомости по социальным расходам по цехам за 2020 год (стр. 334-346, том 2).

**Амортизация**

Расходы на амортизацию утверждены РЭК Кузбасса на 2022 год в размере ***99,40*** тыс. руб.

В соответствии с пунктом 28 приказа ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, относимые к объектам централизованной системы водоснабжения и (или) водоотведения, учитываются при установлении тарифов в сфере водоснабжения и (или) водоотведения на очередной период регулирования в размере, определенном в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете. Переоценка основных средств и нематериальных активов, осуществляемая в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, учитывается при условии, что средства в виде амортизационных отчислений, получаемые в результате учета переоценки, являются источником финансирования инвестиционной программы регулируемой организации. В случае, если по итогам исполнения инвестиционной программы указанные расходы не были осуществлены, они исключаются из расчета тарифов в очередном периоде регулирования.

Организацией амортизация в целях корректировки предложена в размере ***1 803,53*** тыс. руб.

Расходы по статье включают затраты на «Амортизацию основных средств».

В качестве обосновывающих документов предприятием представлены:

- оборотно-сальдовые ведомости по МВЗ за 2020 год (ЭЦ) - ТОМ 2 стр.146;

- оборотно-сальдовые ведомости движений объектов ОС/НКС за 2020 г. по регулируемым видам деятельности ЭЦ – ТОМ 2 стр.229;

- справки о вводе-выводе ОС за 2020 год - ТОМ 2 стр.244;

- отчёт об использовании амортизационных отчислений за 2018-2020 гг. в формате Приложения №2.3 к МУ №1746-э – ТОМ 3 стр.49;

- письмо с просьбой о включении амортизационных отчислений по объектам ОС, увеличение первоначальной стоимости объектов ОС которых произошло за счет модернизации, реконструкции, строительства (вх. от 25.10.2021 № 5277).

Амортизационные отчисления на 2022 год приняты организацией в размере факта 2020 года.

Организация предлагает учесть при формировании расходов по статье «Амортизация основных средств» затраты на амортизационные отчисления по модернизации, реконструкции и строительству объектов ОС.

По данному вопросу регулятор считает необходимым пояснить следующее. Мероприятия по строительству, реконструкции и модернизации объектов централизованной системы горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения утверждаются на основе инвестиционной программы.

В соответствии с п.п. 2 п. 1 ст. 5 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» утверждение инвестиционных программ и контроль за их выполнением относится к полномочиям органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в сфере водоснабжения и водоотведения. Утверждение инвестиционных программ организаций водопроводно-канализационного хозяйства осуществляется в соответствии с Правилами разработки, согласования, утверждения и корректировки инвестиционных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Правила утверждения инвестиционных программ).

В соответствии с п. 10 Правил утверждения инвестиционных программ в инвестиционную программу включаются мероприятия по строительству, а также мероприятия по модернизации и (или) реконструкции объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, обеспечивающие изменение технических характеристик этих объектов и предполагающие изменение первоначальной (полной) стоимости модернизируемого и (или) реконструируемого объекта, целесообразность реализации которых обоснована в схемах водоснабжения и водоотведения.

В соответствии с п. 13. Правил утверждения инвестиционных программ, орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов проводит оценку доступности тарифов регулируемой организации для потребителей путем сравнения прогнозного темпа роста платы граждан за коммунальные услуги, обусловленного учетом при установлении тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения расходов на реализацию инвестиционной программы регулируемой организации, с ограничениями платы граждан за коммунальные услуги, установленными в соответствии с требованиями Жилищного кодекса Российской Федерации.

АО «ЕВРАЗ ЗСМК» за утверждением инвестиционной программы в сфере холодного водоснабжения и водоотведения в регулирующий орган не обращалось. Соответственно, мероприятия по модернизации и реконструкции, строительству объектов ОС регулирующим органом не согласовывались. Обоснование необходимости реализации данных мероприятий в регулирующий орган не представлялось.

На основании вышеизложенного, при формировании расходов по статье «Амортизация основных средств» затраты на амортизационные отчисления по модернизации, реконструкции и строительству объектов ОС при расчете тарифов на 2022 г. специалистом не учитывались. Учет данных расходов при корректировке тарифов на 2022 год регулятор также считает нецелесообразным.

В процессе экспертизы определены расходы в сумме ***1 472,83*** тыс. руб. (учтены согласно факту 2020 г. за минусом самортизированных ОС плюс введенные ОС, без учета амортизационных отчислений по строительству, модернизации и реконструкции объектов ОС. Расчет представлен в приложении 1).

**Расчетная предпринимательская прибыль**

Согласно п.86(1) Методических указаний, расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации определяется в размере 5 процентов текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования, определенных в соответствии с [пунктом 88](consultantplus://offline/ref=3F9F36B21DF6D8DD025CB37A5BFBF6FA4EA2D8E1F8689ABB03AA0E4E73CD8869556CDB7C18F3A9E1B3B9D54215A24181509E708E822F5FE0CDDBL) Методических указаний (за исключением расходов на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним), и расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов, с учетом особенностей, предусмотренных [пунктом 78(1)](consultantplus://offline/ref=3F9F36B21DF6D8DD025CB37A5BFBF6FA4EA2D9E3F66A9ABB03AA0E4E73CD8869556CDB791AF8F9B4F0E78C1350E94C874F82708AC9DCL) Основ ценообразования.

Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации рассчитывается по формуле:

, (31.1)

где: - для гарантирующей организации, не являющейся государственным или муниципальным унитарным предприятием, устанавливается в размере 5%, для гарантирующей организации, являющейся государственным или муниципальным унитарным предприятием, устанавливается в размере менее 5% по предложению такой организации;

 - расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним, тыс. руб.

Расходы на предпринимательскую прибыль не утверждены РЭК Кузбасса на 2022 год.

Организацией расходы по данной статье для учета в необходимой валовой выручке не заявлены.

При корректировке НВВ на 2022 год показатель равен нулю.

**Величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы**

Согласно п.92 Методических указаний величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы рассчитывается по формуле:



где:

 - объем собственных средств на реализацию инвестиционной программы, учтенный при установлении тарифов на (i-2)-й год и включающий амортизацию основных средств и нематериальных активов, расходы из прибыли и иные собственные средства, определенные инвестиционной программой, тыс. руб.;

 - объем фактического ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы в (i-2)-м году по стоимости, определенной в инвестиционной программе на год (i-2), тыс. руб.;

 - плановый размер финансирования инвестиционной программы, утвержденной в установленном порядке на (i-2)-й год, за счет всех источников финансирования, тыс. руб.

Инвестиционная программа в сфере водоснабжения и водоотведения на 2019-2023 годы для АО «ЕВРАЗ ЗСМК» не утверждалась.

При корректировке НВВ на 2022 год показатель равен нулю.

**Степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения**

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения осуществляется в соответствии с Основами ценообразования и определяется на i-год по [формуле (36)](#Par2). Данная величина не может превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования, в абсолютном выражении.

, (36)

(в ред. [Приказа](consultantplus://offline/ref=881CFCF41C00CD5C198C559C73AB66EF74495F87248B47418246288746F845E63A29067B7D07D29822FC3BB2A954E39E9239D0821EA8FEA64FIFL) ФАС России от 29.10.2019 N 1438/19)

где:

 - агрегированный показатель надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, рассчитанный в соответствии с [порядком](consultantplus://offline/ref=881CFCF41C00CD5C198C559C73AB66EF764C5187248F47418246288746F845E63A29067B7D07D2942AFC3BB2A954E39E9239D0821EA8FEA64FIFL) и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденными приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 N 162/пр (зарегистрирован Минюстом России 23.07.2014, регистрационный N 33236), без учета показателей энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения;

 - максимальный процент корректировки i-го года, определяемый следующим образом:

для 2015 года:  = 1%;

для 2016 года:  = 1%;

для 2017 года:  = 2%;

начиная с 2018 года:  = 3%.

Регулирующим органом расходы по статье на 2022 год не утверждены. Организацией расходы по данной статье не заявлены.

Проанализировав представленные материалы (том 2 с. 124-145) тарифного дела и информацию, раскрытую в рамках стандартов раскрытия информации за 2020 год, следует отметить, что фактические значения показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения за 2020 год соответствуют утвержденным плановым значениям соответственно показатель -2 в отношении АО «ЕВРАЗ ЗСМК» равен нулю.

Плановые и фактические значения показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоотведения представлены в таблицах 6, 7.

**Корректировка необходимой валовой выручки в целях сглаживания тарифов**

*** -*** величина изменения необходимой валовой выручки, определяемого на год i, производимого в целях сглаживания тарифов. Величина сглаживания определяется при установлении или корректировке тарифа на долгосрочный период регулирования.

Регулирующим органом расходы по статье на 2022 год не утверждены. Организацией расходы по данной статье не заявлены.

В соответствии с п. 85 Методических указаний, в целях недопущения резких изменений уровня тарифов в течение регулируемого долгосрочного периода, специалистом РЭК Кузбасса может производиться корректировка общей суммы необходимой валовой выручки. Формула для расчета величины сглаживания необходимой валовой выручки рассчитывается по следующей формуле в соответствии с п. 42 Методических указаний:

,

где:

 - величина изменения необходимой валовой выручки, определяемого на год i, производимого в целях сглаживания тарифов;

 - величина сглаживания необходимой валовой выручки, определенная органом регулирования;

 - необходимая валовая выручка, устанавливаемая на год i долгосрочного периода регулирования без учета сглаживания, тыс. руб.

При корректировке НВВ на 2022 год показатель равен нулю.

**Корректировка необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов**

В соответствии в п.91 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по [формуле (33)](#Par2) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.



где:

 - фактическая величина необходимой валовой выручки в (i-2)-м году, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, в том числе с учетом фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), определяемая в соответствии с [формулой (38)](consultantplus://offline/ref=FB6841D1168AA0F96F36C3554199EFDFFF00B96ECAD7CAB28E530B00F12F0BF12F4F67523B089E97188CD7DBDD0994255B7043295095M1Z4L) настоящих Методических указаний;

 - выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в (i-2)-м году, определяемая исходя из фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в (i-2)-м году и тарифов, установленных в соответствии с главой VII настоящих Методических указаний на (i-2)-й год, без учета уровня собираемости платежей.

Необходимая валовая выручка, определяемая на i-2-й год на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, установленная с применением метода доходности инвестированного капитала (применяется [формула 38.1](#Par4)) или метода индексации (применяется [формула 38](#Par2)), рассчитывается с учетом [пунктов 22](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413510A052D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC04CF0FE233C4B8EE2AEB795CEF2207DD09U0a1L) - [23](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413510A052D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB05B46A8BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L) Основ ценообразования по формуле:





где:

 - операционные расходы, в i-2 году, определенные исходя из уточненных параметров расчета тарифов (индексов) в соответствии с [формулой (40)](#Par42) настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

 - фактические документально подтвержденные неподконтрольные расходы в (i-2)-м году, определяемые с учетом [пунктов 22](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FD90E9F55F2378DEDE234EA6142EB3C07UDaDL), [29](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB05B6668BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L), [49](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB06B4638BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L), [51](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB06B5658BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L) - [60](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB06BF618BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L) и [88](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB00B2658BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L) настоящих Методических указаний;

 - расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды в (i-2)-м году, определенные исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, рассчитываемые в соответствии с [формулой (40.1)](#Par46) настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

 - расходы на амортизацию в (i-2)-м году, определенные исходя из фактического состава имущества в (i-2)-м году в соответствии с [пунктом 28](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB05B6618BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L) настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

 - величина нормативной прибыли в (i-2)-м году, определяемая в соответствии с [пунктом 86](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC04CB01BD36D1A9B627EA6642E93A1BDF0B03UAa6L) настоящих Методический указаний, тыс. руб.;

 - расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации в (i-2)-м году, определяемая в соответствии с [пунктом 86(1)](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05C205BD36D1A9B627EA6642E93A1BDF0B03UAa6L) настоящих Методических указаний исходя из скорректированных расходов, тыс. руб.;

 - фактический возврат инвестированного капитала в (i-2)-м году, определяемый в соответствии с [пунктом 72](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB07B06A8BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L) настоящих Методических указаний с использованием значений полной величины инвестированного капитала, рассчитанной с учетом фактических значений доходности долгосрочных государственных обязательств, тыс. руб.;

 - фактический доход на инвестированный капитал в (i-2)-м году, определяемый в соответствии с [пунктом 74](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB07B1648BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L) настоящих Методических указаний с использованием значений базы инвестированного капитала, рассчитанной с учетом фактических значений доходности долгосрочных государственных обязательств, и нормативной величины чистого оборотного капитала, тыс. руб.;

 - корректировка необходимой валовой выручки на год i долгосрочного периода регулирования, связанная с изменением доходности долгосрочных государственных обязательств, рассчитанная в соответствии с [формулой (37)](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB00BF638BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L) настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

, , ,  - показатели, утвержденные и учтенные органом регулирования в i-2 году, тыс. руб.

Операционные расходы и расходы на приобретение энергетических





ресурсов, скорректированные или определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, фактическая суммарная экономия от снижения операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определяются по формулам:





где:

i0 - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

 - операционные расходы, определенные на i-й год исходя из плановых и уточненных параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

ОРi0 - базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования в соответствии с [пунктом 45](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB05BF6A8BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L) настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

ИЭР - индекс эффективности операционных расходов, установленный на j-й год и выраженный в процентах;

 - скорректированный прогнозный индекс изменения потребительских цен в j-м году;

 - скорректированный прогнозный индекс изменения количества активов в j-м году, рассчитываемый в соответствии с [формулой 8.1](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB06B6648BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L) настоящих Методических указаний;

 - удельное потребление электрической энергии в i-м году, установленное на соответствующий год, тыс. кВтч/куб. м;

 - скорректированный объем поданной воды (принятых сточных вод) в i-м году, тыс. куб. м;

 - скорректированная цена на электрическую энергию, определяемая в i-м году, руб./кВт час;

 - скорректированный объем потребления z-го энергетического ресурса (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя в i-м году;

 - скорректированная стоимость покупки единицы z-го энергетического ресурса (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя в



i-м году;









где:

i0 - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

 - операционные расходы, определенные на (i-2)-й год исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

 - базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования в соответствии с [пунктом 45](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB05BF6A8BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L) настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

 - индекс эффективности операционных расходов, установленный на j-й год и выраженный в процентах;

 - фактический индекс изменения потребительских цен в j-м году;

 - фактический индекс изменения количества активов в (j)-м году, рассчитываемый в соответствии с [формулой 8.1](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB06B6648BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L) настоящих Методических указаний;

 - расходы на электрическую энергию, определенные на (i-2)-й год исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

 - удельное потребление электрической энергии в (i-2)-м году, установленное на соответствующий год, тыс. кВтч/куб. м;

 - фактический объем поданной воды (принятых сточных вод) в i-2 году, тыс. куб. м;

 - фактическая (расчетная) цена на электрическую энергию, определяемая в i-2 году, руб./кВт час;

 расходы на энергетические ресурсы (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя, определенные на (i-2)-й год исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

 - фактический объем потребления z-го энергетического ресурса (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя) в i-2 году;

 - фактическая стоимость покупки единицы z-го энергетического ресурса (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя) в i-2 году;

 - фактическая суммарная экономия от снижения операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая регулируемой организацией в предыдущем долгосрочном периоде регулирования и включаемая в состав неподконтрольных расходов в i-м году при i = [1; 5], тыс. руб.;

 - суммарная экономия от снижения операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая регулируемой организацией в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, учтенная органом регулирования при установлении тарифов на год (i-2) в составе неподконтрольных расходов в (i-2)-м году при i = [1; 5], рассчитанная в соответствии с [пунктом 56](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB06B3628BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L) настоящих Методических указаний, тыс. руб.

Затраты по статье РЭК Кузбасса не утверждены на 2022 год.

Организацией в расчет размера корректировки необходимой валовой выручки за 2020 год заявлены в сумме 73,21 тыс. руб. в сторону увеличения.

**Расчет размера корректировки необходимой валовой выручки 2020 года АО «ЕВРАЗ ЗСМК» по услуге водоотведения представлен в таблицах 50,51:**

Таблица 50



Расчет затрат на покупную электрическую энергию за 2020 год представлен в таблице 51:

Таблица 51



Размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, в сторону уменьшения за 2020 год составил -**8,86** тыс. руб.

При корректировке НВВ на 2022 год показатель равен **- 8,86** тыс. руб.

**Исходя из анализа экономической обоснованности расходов и экономической обоснованности величины прибыли скорректированная величина необходимой валовой выручки по услуге водоотведения на 2022 год составляет:**

**НВВ2022= 3 281,43 + 343,29 +1 009,74 + 1 472,83 +34,96+0+0-0+0-8,86 =** **6 133,38 тыс. руб.,**

**в том числе с календарной разбивкой:**

- с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 3 010,01 тыс. руб.,

- с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 3 123,36 тыс. руб.

Распределение НВВ по периодам произведено исходя из не превышения уровня тарифа в 1 полугодии 2022 года над уровнем тарифа, действующим по состоянию на 31 декабря 2021 года (1,38 руб./м3) на основании положений п. 9 Основ ценообразования.

**Объемные показатели по водоотведению (водоотведение промышленно-ливневых сточных вод выпуска №2, 3 энергетического цеха)**

Предприятием в целях корректировки на 2022 год предложен объем пропущенных сточных вод 3 691 864,58 м3, принято сточных вод по категориям потребителей 3 691 864,58 м3, в том числе: на потребительский рынок 104 619,31 м3 (прочие потребители 104 619,31 м3), на собственные нужды производства 3 587 245,27 м3.

Согласно п. 4 Методических указаний расчетный объем отпуска воды, объем принятых сточных вод определяется, исходя из фактического объема отпуска воды (приема сточных вод) за последний отчетный год и динамики отпуска воды (приема сточных вод) за последние 3 года, в том числе с учетом подключения объектов потребителей к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения и прекращения подачи воды (приема сточных вод) в отношении объектов потребителей.

Согласно п. 8 Методических указаний, расчет объема принятых сточных вод на очередной год осуществляется в соответствии с формулами (1) и (1.1), с использованием данных о фактическом объеме принимаемых сточных вод и динамики объема принимаемых сточных вод за последние 3 года, а также информации об объеме сточных вод, принимаемых от новых абонентов, объекты которых подключены (планируется подключить) к централизованной системе водоотведения и информации об объеме сточных вод, принимавшемся от абонентов, водоотведение которых прекращено (планируется прекратить):





где:

 - объем воды, отпускаемой абонентам (планируемой к отпуску) в году i, тыс. куб. м;

 - расчетный объем воды, отпускаемой новым абонентам, подключившимся к централизованной системе водоснабжения в году i, за вычетом потребления воды абонентами, водоснабжение которых прекращено (планируется прекратить), тыс. куб. м. Указанная величина может принимать, в том числе, отрицательные значения;

 - планируемое в году i изменение (снижение) объема воды, отпускаемой гарантирующей организацией абонентам по отношению к году i-1, связанное с изменением нормативов потребления воды, тыс. куб. м. Указанная величина может принимать как положительные, так и отрицательные значения;

 - темп изменения (снижения) потребления воды. В случае, если данные об объеме отпуска воды в предыдущие годы недоступны, темп изменения (снижения) потребления воды рассчитывается без учета этих лет. Темп изменения (снижения) потребления воды не должен превышать 5 процентов в год.

Всоответствии с пунктом 4 Приказа Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э, регулятором предлагается принять на 2022 год объем принятых сточных вод по категориям потребителей в размере 4 362 339,00 м3, с календарной разбивкой по периодам:

- с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 2 181 169,50 м3, в том числе на потребительский рынок 53 665,50 м3, на собственные нужды 2 127 504,00 м3;

- с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 2 181 169,50 м3, в том числе на потребительский рынок 53 665,50 м3, на собственные нужды 2 127 504,00 м3.

Расчет объемов принятых сточных вод на потребительский рынок представлен в таблице 52.

Таблица 52



Объемы на собственные нужды учтены по плану 2021 года, предложение организации не учтено, так как организация при расчете предлагает учесть фактические объемы стоков 2020 года без обоснования резкого снижения объемов по факту 2020 года (обоснования в материалах дела не содержатся). Регулятором учтены объемы на собственные нужды в размере 4 255 008,00 м3, с календарной разбивкой по периодам составит:

- с 01.01.2022 по 30.06.2022 - 2 127 504,00 м3;

- с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 2 127 504,00 м3.

Объем принятых стоков представлен в таблице 53.

Таблица 53

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Принято стоков по категориям потребителей, м3 | | | | |
|  | Население | Бюджетные потребители | Прочие потребители | Собственные нужды производства | Всего: |
| 2022 год | | | | | |
| Утверждено  РЭК Кузбасса | - | - | 343 770,80 | 7 264 116,10 | 7 607 886,90 |
| Предложение организации  в целях корректировки | - | - | 104 619,31 | 3 587 245,27 | 3 691 864,58 |
| Предложение  РЭК Кузбасса в целях корректировки | - | - | 107 331,00 | 4 255 008,00 | 4 362 339,00 |

Соответственно пропущено сточных вод принимается на уровне, с календарной разбивкой по периодам:

- с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 2 181 169,50 м3;

- с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 2 181 169,50 м3.

**9.** **Водоотведение сточных вод через систему водоотведения цеха водоснабжения и водоотведения**

**Операционные расходы**

Операционные расходыутверждены регулирующим органом на 2022 год в размере 34 998,06 тыс. руб.

При расчете Операционных расходов на 2022 год регулятором использовались следующие показатели:

* базовый уровень операционных расходов 2019 года – 32 251,59 тыс. руб.;
* индекс потребительских цен на 2020 год 103,4%, на 2021 год 104,0%, на 2022 год -104,0%, согласно прогнозу Минэкономразвития России;
* индекс эффективности операционных расходов 1%;
* индекс изменения количества активов 0%;
* коэффициент эластичности операционных расходов 0,75.

Базовый уровень операционных расходов на первый год долгосрочного периода регулирования рассчитывался с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с пунктами 17 - 26 Методических указаний.

Согласно п. 95 Методических указаний операционные расходы определяются по формуле:



где:

i0 - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

 - операционные расходы, определенные на i-й год исходя из плановых и уточненных параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

ОРi0 - базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования в соответствии с пунктом 45 Методических указаний, тыс. руб.;

ИЭР - индекс эффективности операционных расходов, установленный на j-й год и выраженный в процентах;

 - скорректированный прогнозный индекс изменения потребительских цен в j-м году;

 - скорректированный прогнозный индекс изменения количества активов в j-м году, рассчитываемый в соответствии с формулой 8.1 Методических указаний.

Индекс изменения количества активов рассчитывается по формуле:

, (8.1)

где:

 - индекс изменения количества активов в году i;

 - соответственно доля операционных расходов на транспортировку воды и сточных вод, установленная исходя из размера соответствующей доли расходов за последний отчетный год;

 - изменение количества условных метров водопроводной и (или) канализационной сети, эксплуатируемых регулируемой организацией, произошедшее в году i, выраженное в процентах;

 - изменение операционных расходов на водоподготовку, очистку сточных вод, связанное с вводом в эксплуатацию нового объекта водоподготовки, очистки сточных вод в году i, тыс. руб. Такая величина определяется органом регулирования тарифов при вводе объекта в эксплуатацию и в дальнейшем не уточняется и не корректируется.

При **корректировке** Операционных расходов на 2022 год регулятором использовались следующие показатели:

* базовый уровень операционных расходов 2019 года – 32 251,59 тыс. руб.;

- индекс потребительских цен на 2020 год – 103,4%, на 2021 год -106,0%, на 2022 год 104,3%, согласно прогнозу Минэкономразвития России;

* индекс эффективности операционных расходов 1%;
* индекс изменения количества активов 0%;

Таким образом, в процессе экспертизы операционные расходы на 2022 год определены в сумме 35 773,99 тыс. руб.

ОР2022 = 32 251,59 х [(1- 1%/100%) х (1+0,034) х (1+0)] х [(1- 1%/100%) х (1+0,060) х (1+0)] х [(1- 1%/100%) х (1+0,043) х (1+0)] = 35 773,99 тыс. руб.

**Неподконтрольные расходы**

Неподконтрольные расходы в соответствии с Методическими указаниями включают в себя:

1) расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности;

2) расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе обязательного страхования, предусмотренных законодательными актами Российской Федерации, включая плату за негативное воздействие на окружающую среду, в пределах, установленных для регулируемой организации нормативов и (или) лимитов;

3) расходы на арендную плату и лизинговые платежи, размер которых определяется с учетом требований, предусмотренных пунктом 29 Методических указаний;

4) расходы по сомнительным долгам для гарантирующей организации в размере не более 2 процентов от необходимой валовой выручки, относимой на население (абонентов, предоставляющих коммунальные услуги в сфере водоснабжения и водоотведения населению) за предыдущий период регулирования;

5) экономию средств, достигнутую в результате снижения расходов предыдущего долгосрочного периода регулирования и рассчитанную в соответствии с пунктами 53 - 60 Методических указаний;

6) расходы на обслуживание бесхозяйных сетей, эксплуатируемых регулируемой организацией в размере, определенном органом регулирования тарифов исходя из стоимости мероприятий по реконструкции и модернизации, текущему и капитальному ремонту таких сетей;

7) расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов, не учтенных органом регулирования тарифов при установлении тарифов в прошлые периоды регулирования, и (или) недополученных доходов;

8) расходы на концессионную плату;

9) расходы концессионера на осуществление государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации права собственности концедента на водопроводные сети и насосные станции, канализационные сети, канализационные насосные станции в составе объекта концессионного соглашения и (или) в составе иного передаваемого концедентом концессионеру по концессионному соглашению недвижимого имущества, технологически и функционально связанного с объектом концессионного соглашения, принадлежащего концеденту на праве собственности и (или) находящегося во владении и (или) в пользовании государственного или муниципального унитарного предприятия на праве хозяйственного ведения или оперативного управления, государственного или муниципального бюджетного или автономного учреждения на праве оперативного управления, учредителем которых является концедент, не прошедшего в установленном законодательством Российской Федерации порядке государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации прав, сведения о котором отсутствуют в Едином государственном реестре недвижимости, в размере фактически понесенных расходов на уплату государственной пошлины за совершение соответствующих действий.

10) расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и проценты по ним, с учетом положений, предусмотренных пунктом 20 Методических указаний.

Неподконтрольные расходы АО «ЕВРАЗ ЗСМК»утверждены РЭК Кузбасса на 2022 год в размере ***166 432,99*** тыс. руб., в том числе расходы на услугу по транспортировке стоков *164 716,60* тыс. руб., налог на имущество *1 716,39* тыс. руб.

Организацией неподконтрольные расходы в целях корректировки предложены в размере **166 780,57** тыс. руб., в том числе расходы на услугу по транспортировке стоков 165 651,18 тыс. руб., налог на имущество 1 129,39 тыс. руб.

В процессе экспертизы определены расходы в сумме ***163 056,62*** тыс. руб., в том числе:

По статье **«Расходы на оплату работ и услуг сторонних организаций, связанных с эксплуатацией централизованных систем водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем»** Расходы на услуги по транспортировке сточных вод утверждены РЭК Кузбасса на 2022 год в размере ***164 716,60*** тыс. руб., организацией в целях корректировки предложены затраты в размере ***165 651,18*** тыс. руб., в процессе экспертизы определены расходы в сумме ***161 927,22*** тыс. руб.

Данную услуг оказывает ООО «Водоканал» г. Новокузнецка.

Фактические расходы на данную услугу по виду продукции за 2020 год подтверждены оборотно-сальдовой ведомостью по МВЗ – ТОМ 2 стр.167.

Также представлены:

- договор с ООО «Водоканал» от 01.01.2015 №234 – ТОМ 3 стр.206;

- распределение услуг ООО «Водоканал» на регулируемые виды деятельности АО «ЕВРАЗ ЗСМК» в 2020 году – ТОМ 3 стр.262.

Среднегодовой тариф покупки на 2022 год организацией применён согласно Постановлению РЭК Кузбасса от 17.12.2020г. №596.

В процессе экспертизы объем 8 289 668,00 м3 учтен по расчету объема регулятора пропущенных сточных вод на 2022 г., а средний тариф – ***19,53*** руб./м3 учтен согласно постановлению РЭК КО от 19.12.2018 № 602 (ред.17.12.2020), тариф на первое полугодие 19,16 руб./м3 на уровне утвержденного на 31.12.2021г., тариф на второе полугодие 19,91 руб./м3 с учетом роста ИЦП для отраслей водоотведения на 2022 г. - 103,9%.

По статье «**Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов**».

При определении размера расходов, связанных с уплатой налогов и сборов, учитываются:

налог на прибыль;

налог на имущество организаций;

земельный налог;

водный налог и плата за пользование водным объектом;

транспортный налог;

прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходов;

плата за негативное воздействие на окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду, размер которой определяется исходя из того, что указанные выбросы (сбросы) и размещение осуществляются в пределах установленных нормативов и (или) лимитов, в том числе в соответствии с планами снижения сбросов.

Затраты по статье РЭК Кузбасса утверждены на 2022 год в размере **1 716,39** тыс. руб. (налог на имущество), предприятием в целях корректировки предложены затраты в размере **1 129,39** тыс. руб., в процессе экспертизы определены расходы в сумме **1 129,39** тыс. руб.

По статье «Налог на имущество»РЭК Кузбасса утверждены на 2022 год в размере **1 719,23** тыс. руб. (налог на имущество), предприятием в целях корректировки предложены затраты в размере **1 129,39** тыс. руб., в процессе экспертизы определены расходы в сумме **1 129,39** тыс. руб. по предложению организации. В качестве обосновывающих документов по данной статье предприятием представлены расчёты налога на имущество по каждому объекту налогообложения за 2020 г., на 2022г.

**Нормативная прибыль**

Согласно п. 86 Методических указаний, величина нормативной прибыли на i-й год, определяется в соответствии с [формулой 30.1](#Par3) настоящих Методических указаний, за исключением объектов, находящихся в государственной или муниципальной собственности и эксплуатируемых регулируемой организацией на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 г.

В отношении объектов, находящихся в государственной или муниципальной собственности и эксплуатируемых регулируемой организацией на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 г., нормативная прибыль определяется в соответствии с [формулой 31](#Par5) настоящего пункта.





где:

 - величина нормативной прибыли, тыс. руб.;

 - величина нормативной прибыли в отношении объектов, находящихся в государственной или муниципальной собственности и эксплуатируемых регулируемой организацией на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 г., тыс. руб.;

 - нормативный уровень прибыли, установленный на i-й год в соответствии с [пунктом 84](consultantplus://offline/ref=A16101B7BBE752B2B9B71E296E5CE1C83BFE06E65F72B728C54D7E7A0F976EB71891A2E3E02BFF5A161C8D83D8690191A47D5A3B05D42E8FCCxDK) настоящих Методических указаний, %. Нормативный уровень прибыли устанавливается в процентах от необходимой валовой выручки на каждый год долгосрочного периода регулирования с учетом планируемых экономически обоснованных расходов из прибыли, в том числе необходимости в осуществлении инвестиций, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации, в номинальном выражении после уплаты налога на прибыль;

 - величина необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенная на i-й год без учета объема плановой (расчетной) прибыли от регулируемого вида деятельности и величины налога на прибыль, тыс. руб.;

КВi - расходы на капитальные вложения (инвестиции), определяемые в соответствии с инвестиционными программами в размере, предусмотренном утвержденной инвестиционной программой такой организации на соответствующий год ее действия с учетом источников финансирования, определенных инвестиционной программой, за исключением расходов на капитальные вложения (инвестиции), осуществляемых за счет платы за подключение к централизованной системе водоснабжения и (или) водоотведения, сумм амортизации, средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации, тыс. руб. В указанную величину также не включаются расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы;

 - расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы, в размере, определяемом исходя из срока их возврата, предусмотренного договорами займа и кредитными договорами. При этом размер процентов по таким займам и кредитам, включаемый в величину нормативной прибыли регулируемой организации, определяется с учетом положений [пункта 15](consultantplus://offline/ref=A16101B7BBE752B2B9B71E296E5CE1C83BFE07E45170B728C54D7E7A0F976EB71891A2E3E02BFB51161C8D83D8690191A47D5A3B05D42E8FCCxDK) Основ ценообразования, тыс. руб.;

КДi - экономически обоснованные расходы на выплаты, предусмотренные коллективными договорами, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (расходов, относимых на прибыль после налогообложения) в соответствии с Налоговым [кодексом](consultantplus://offline/ref=A16101B7BBE752B2B9B71E296E5CE1C83BFE0AE65E75B728C54D7E7A0F976EB70A91FAEFE02AE5581409DBD29EC3xCK) Российской Федерации, тыс. руб.

(п. 86 в ред. [Приказа](consultantplus://offline/ref=A16101B7BBE752B2B9B71E296E5CE1C83BFE06E55874B728C54D7E7A0F976EB71891A2E3E02BFB5A171C8D83D8690191A47D5A3B05D42E8FCCxDK) ФАС России от 29.10.2019 N 1438/19)

Долгосрочными параметрами регулирования тарифов на водоотведение нормативный уровень прибыли не установлен для организации.

Организацией расходы по данной статье для учета в необходимой валовой выручке не заявлены.

При корректировке НВВ на 2022 год показатель равен нулю.

**Амортизация**

Расходы на амортизацию не утверждены РЭК Кузбасса на 2022 год.

В соответствии с пунктом 28 приказа ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, относимые к объектам централизованной системы водоснабжения и (или) водоотведения, учитываются при установлении тарифов в сфере водоснабжения и (или) водоотведения на очередной период регулирования в размере, определенном в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете. Переоценка основных средств и нематериальных активов, осуществляемая в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, учитывается при условии, что средства в виде амортизационных отчислений, получаемые в результате учета переоценки, являются источником финансирования инвестиционной программы регулируемой организации. В случае, если по итогам исполнения инвестиционной программы указанные расходы не были осуществлены, они исключаются из расчета тарифов в очередном периоде регулирования.

Организацией амортизация в целях корректировки предложена в размере ***4 770,23*** тыс. руб.

Расходы по статье включают затраты на «Амортизацию основных средств».

В качестве обосновывающих документов предприятием представлены:

- оборотно-сальдовые ведомости по МВЗ (ЦВСиВО) – ТОМ 2 стр.167;

- оборотно-сальдовые ведомости движения объектов основных средств за 2020 год по регулируемым видам деятельности – ТОМ 2 стр.235;

- справки о вводе-выводе основных средств за 2020 год – ТОМ 2 стр.244;

- отчёт об использовании амортизационных отчислений за 2018-2020гг. год в формате Приложения №2.3 к МУ №1746-э – ТОМ 3 стр.70.;

- письмо с просьбой о включении амортизационных отчислений по объектам ОС, увеличение первоначальной стоимости объектов ОС которых произошло за счет модернизации, реконструкции, строительства (вх. от 25.10.2021 № 5277).

Амортизационные отчисления на 2022 год предложены организацией в размере факта 2020 года.

Организация предлагает учесть при формировании расходов по статье «Амортизация основных средств» затраты на амортизационные отчисления по модернизации, реконструкции и строительству объектов ОС.

По данному вопросу регулятор считает необходимым пояснить следующее. Мероприятия по строительству, реконструкции и модернизации объектов централизованной системы горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения утверждаются на основе инвестиционной программы.

В соответствии с п.п. 2 п. 1 ст. 5 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» утверждение инвестиционных программ и контроль за их выполнением относится к полномочиям органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в сфере водоснабжения и водоотведения. Утверждение инвестиционных программ организаций водопроводно-канализационного хозяйства осуществляется в соответствии с Правилами разработки, согласования, утверждения и корректировки инвестиционных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Правила утверждения инвестиционных программ).

В соответствии с п. 10 Правил утверждения инвестиционных программ в инвестиционную программу включаются мероприятия по строительству, а также мероприятия по модернизации и (или) реконструкции объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, обеспечивающие изменение технических характеристик этих объектов и предполагающие изменение первоначальной (полной) стоимости модернизируемого и (или) реконструируемого объекта, целесообразность реализации которых обоснована в схемах водоснабжения и водоотведения.

В соответствии с п. 13. Правил утверждения инвестиционных программ, орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов проводит оценку доступности тарифов регулируемой организации для потребителей путем сравнения прогнозного темпа роста платы граждан за коммунальные услуги, обусловленного учетом при установлении тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения расходов на реализацию инвестиционной программы регулируемой организации, с ограничениями платы граждан за коммунальные услуги, установленными в соответствии с требованиями Жилищного кодекса Российской Федерации.

АО «ЕВРАЗ ЗСМК» за утверждением инвестиционной программы в сфере холодного водоснабжения и водоотведения в регулирующий орган не обращалось. Соответственно, мероприятия по модернизации и реконструкции, строительству объектов ОС регулирующим органом не согласовывались. Обоснование необходимости реализации данных мероприятий в регулирующий орган не представлялось.

На основании вышеизложенного, при формировании расходов по статье «Амортизация основных средств» затраты на амортизационные отчисления по модернизации, реконструкции и строительству объектов ОС при расчете тарифов на 2022 г. специалистом не учитывались. Учет данных расходов при корректировке тарифов на 2022 год регулятор также считает нецелесообразным.

В процессе экспертизы определены расходы в сумме ***1 477,84*** тыс. руб. (учтены согласно факту 2020 г. за минусом самортизированных ОС плюс введенные ОС, без учета амортизационных отчислений по строительству, модернизации и реконструкции объектов ОС. Расчет представлен в приложении 1).

**Расчетная предпринимательская прибыль**

Согласно п.86(1) Методических указаний, расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации определяется в размере 5 процентов текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования, определенных в соответствии с [пунктом 88](consultantplus://offline/ref=3F9F36B21DF6D8DD025CB37A5BFBF6FA4EA2D8E1F8689ABB03AA0E4E73CD8869556CDB7C18F3A9E1B3B9D54215A24181509E708E822F5FE0CDDBL) Методических указаний (за исключением расходов на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним), и расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов, с учетом особенностей, предусмотренных [пунктом 78(1)](consultantplus://offline/ref=3F9F36B21DF6D8DD025CB37A5BFBF6FA4EA2D9E3F66A9ABB03AA0E4E73CD8869556CDB791AF8F9B4F0E78C1350E94C874F82708AC9DCL) Основ ценообразования.

Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации рассчитывается по формуле:

, (31.1)

где: - для гарантирующей организации, не являющейся государственным или муниципальным унитарным предприятием, устанавливается в размере 5%, для гарантирующей организации, являющейся государственным или муниципальным унитарным предприятием, устанавливается в размере менее 5% по предложению такой организации;

 - расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним, тыс. руб.

Расходы на предпринимательскую прибыль не утверждены РЭК Кузбасса на 2022 год.

Организацией расходы по данной статье для учета в необходимой валовой выручке заявлены в сумме 10 315,67 тыс.руб.

В соответствии с разъяснениями ФАС России от 18.07.2018 № ВК/55514/18 расчетная предпринимательская прибыль включается в состав НВВ до начала долгосрочного периода регулирования в размере определенным в соответствии с Основами ценообразования № 1075 и Основами ценообразования № 406, и в течении долгосрочного периода регулирования не корректируется. Долгосрочный период начался с 2019 г., в котором прибыль не была заявлена организацией, в следствии чего на 2022 г. прибыль не учитывается.

При корректировке НВВ на 2022 год показатель равен нулю.

**Величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы**

Согласно п.92 Методических указаний величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы рассчитывается по формуле:



где:

 - объем собственных средств на реализацию инвестиционной программы, учтенный при установлении тарифов на (i-2)-й год и включающий амортизацию основных средств и нематериальных активов, расходы из прибыли и иные собственные средства, определенные инвестиционной программой, тыс. руб.;

 - объем фактического ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы в (i-2)-м году по стоимости, определенной в инвестиционной программе на год (i-2), тыс. руб.;

 - плановый размер финансирования инвестиционной программы, утвержденной в установленном порядке на (i-2)-й год, за счет всех источников финансирования, тыс. руб.

Инвестиционная программа в сфере водоснабжения и водоотведения на 2019-2023 годы для АО «ЕВРАЗ ЗСМК» не утверждалась.

При корректировке НВВ на 2022 год показатель равен нулю.

**Степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения**

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения осуществляется в соответствии с Основами ценообразования и определяется на i-год по [формуле (36)](#Par2). Данная величина не может превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования, в абсолютном выражении.

, (36)

(в ред. [Приказа](consultantplus://offline/ref=881CFCF41C00CD5C198C559C73AB66EF74495F87248B47418246288746F845E63A29067B7D07D29822FC3BB2A954E39E9239D0821EA8FEA64FIFL) ФАС России от 29.10.2019 N 1438/19)

где:

 - агрегированный показатель надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, рассчитанный в соответствии с [порядком](consultantplus://offline/ref=881CFCF41C00CD5C198C559C73AB66EF764C5187248F47418246288746F845E63A29067B7D07D2942AFC3BB2A954E39E9239D0821EA8FEA64FIFL) и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденными приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 N 162/пр (зарегистрирован Минюстом России 23.07.2014, регистрационный N 33236), без учета показателей энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения;

 - максимальный процент корректировки i-го года, определяемый следующим образом:

для 2015 года:  = 1%;

для 2016 года:  = 1%;

для 2017 года:  = 2%;

начиная с 2018 года:  = 3%.

Регулирующим органом расходы по статье на 2022 год не утверждены. Организацией расходы по данной статье для учета в необходимой валовой выручке не заявлены.

Проанализировав представленные материалы (том 2 с. 124-145) тарифного дела и информацию, раскрытую в рамках стандартов раскрытия информации за 2020 год, следует отметить, что фактические значения показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения за 2020 год соответствуют утвержденным плановым значениям расчет показателя -2 в отношении АО «ЕВРАЗ ЗСМК» равен нулю.

Плановые и фактические значения показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоотведения, а также расчет показателя представлены в таблицах 5, 7.

**Корректировка необходимой валовой выручки в целях сглаживания тарифов**

*** -*** величина изменения необходимой валовой выручки, определяемого на год i, производимого в целях сглаживания тарифов. Величина сглаживания определяется при установлении или корректировке тарифа на долгосрочный период регулирования.

Регулирующим органом расходы по статье на 2022 год не утверждены. Организацией расходы по данной статье для учета в необходимой валовой выручке заявлены в сторону уменьшения в размере **-19 731,90** тыс. руб.

В соответствии с п. 85 Методических указаний, в целях недопущения резких изменений уровня тарифов в течение регулируемого долгосрочного периода, специалистом РЭК Кузбасса произведена корректировка общей суммы необходимой валовой выручки. Формула для расчета величины сглаживания необходимой валовой выручки рассчитывается по следующей формуле в соответствии с п. 42 Методических указаний:

,

где:

 - величина изменения необходимой валовой выручки, определяемого на год i, производимого в целях сглаживания тарифов;

 - величина сглаживания необходимой валовой выручки, определенная органом регулирования;

 - необходимая валовая выручка, устанавливаемая на год i долгосрочного периода регулирования без учета сглаживания, тыс. руб.

В соответствии с вышеуказанным пунктом Методических указаний, в целях недопущения резких изменений уровня тарифов в течение регулируемого периода, специалистом РЭК Кузбасса при установлении тарифов на 2020 год была произведена корректировка общей суммы необходимой валовой выручки 2020 года в сторону увеличения на сумму 59 195,69 тыс. руб.

В процессе экспертизы произведена корректировка общей суммы необходимой валовой выручки в сторону уменьшения в 2021 году в размере **19731,90** тыс. руб.

Корректировка НВВ в целях сглаживания тарифов в сторону уменьшения на 2022 г. принимается в размере -**29 104,10** тыс. руб.

Корректировка НВВ в целях сглаживания по годам представлена в таблице 54.

Таблица 54

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Корректировка НВВ в целях сглаживания | | | | | |
| Показатель | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год | Итого |
| 9. Водоотведение сточных вод через систему водоотведения цеха водоснабжения и водоотведения | 59 195,69 | -19 731,90 | -29 104,10 | -10 359,695 | 0,00 |

При корректировке НВВ на 2022 год показатель равен

**-29104,10 тыс. руб.**

**Корректировка необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов**

В соответствии в п.91 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по [формуле (33)](#Par2) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.



где:

 - фактическая величина необходимой валовой выручки в (i-2)-м году, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, в том числе с учетом фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), определяемая в соответствии с [формулой (38)](consultantplus://offline/ref=FB6841D1168AA0F96F36C3554199EFDFFF00B96ECAD7CAB28E530B00F12F0BF12F4F67523B089E97188CD7DBDD0994255B7043295095M1Z4L) настоящих Методических указаний;

 - выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в (i-2)-м году, определяемая исходя из фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в (i-2)-м году и тарифов, установленных в соответствии с главой VII настоящих Методических указаний на (i-2)-й год, без учета уровня собираемости платежей.

Необходимая валовая выручка, определяемая на i-2-й год на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, установленная с применением метода доходности инвестированного капитала (применяется [формула 38.1](#Par4)) или метода индексации (применяется [формула 38](#Par2)), рассчитывается с учетом [пунктов 22](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413510A052D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC04CF0FE233C4B8EE2AEB795CEF2207DD09U0a1L) - [23](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413510A052D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB05B46A8BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L) Основ ценообразования по формуле:





где:

 - операционные расходы, в i-2 году, определенные исходя из уточненных параметров расчета тарифов (индексов) в соответствии с [формулой (40)](#Par42) настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

 - фактические документально подтвержденные неподконтрольные расходы в (i-2)-м году, определяемые с учетом [пунктов 22](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FD90E9F55F2378DEDE234EA6142EB3C07UDaDL), [29](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB05B6668BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L), [49](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB06B4638BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L), [51](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB06B5658BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L) - [60](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB06BF618BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L) и [88](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB00B2658BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L) настоящих Методических указаний;

 - расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды в (i-2)-м году, определенные исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, рассчитываемые в соответствии с [формулой (40.1)](#Par46) настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

 - расходы на амортизацию в (i-2)-м году, определенные исходя из фактического состава имущества в (i-2)-м году в соответствии с [пунктом 28](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB05B6618BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L) настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

 - величина нормативной прибыли в (i-2)-м году, определяемая в соответствии с [пунктом 86](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC04CB01BD36D1A9B627EA6642E93A1BDF0B03UAa6L) настоящих Методический указаний, тыс. руб.;

 - расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации в (i-2)-м году, определяемая в соответствии с [пунктом 86(1)](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05C205BD36D1A9B627EA6642E93A1BDF0B03UAa6L) настоящих Методических указаний исходя из скорректированных расходов, тыс. руб.;

 - фактический возврат инвестированного капитала в (i-2)-м году, определяемый в соответствии с [пунктом 72](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB07B06A8BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L) настоящих Методических указаний с использованием значений полной величины инвестированного капитала, рассчитанной с учетом фактических значений доходности долгосрочных государственных обязательств, тыс. руб.;

 - фактический доход на инвестированный капитал в (i-2)-м году, определяемый в соответствии с [пунктом 74](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB07B1648BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L) настоящих Методических указаний с использованием значений базы инвестированного капитала, рассчитанной с учетом фактических значений доходности долгосрочных государственных обязательств, и нормативной величины чистого оборотного капитала, тыс. руб.;

 - корректировка необходимой валовой выручки на год i долгосрочного периода регулирования, связанная с изменением доходности долгосрочных государственных обязательств, рассчитанная в соответствии с [формулой (37)](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB00BF638BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L) настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

, , ,  - показатели, утвержденные и учтенные органом регулирования в i-2 году, тыс. руб.

Операционные расходы и расходы на приобретение энергетических





ресурсов, скорректированные или определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, фактическая суммарная экономия от снижения операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определяются по формулам:





где:

i0 - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

 - операционные расходы, определенные на i-й год исходя из плановых и уточненных параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

ОРi0 - базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования в соответствии с [пунктом 45](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB05BF6A8BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L) настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

ИЭР - индекс эффективности операционных расходов, установленный на j-й год и выраженный в процентах;

 - скорректированный прогнозный индекс изменения потребительских цен в j-м году;

 - скорректированный прогнозный индекс изменения количества активов в j-м году, рассчитываемый в соответствии с [формулой 8.1](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB06B6648BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L) настоящих Методических указаний;

 - удельное потребление электрической энергии в i-м году, установленное на соответствующий год, тыс. кВтч/куб. м;

 - скорректированный объем поданной воды (принятых сточных вод) в i-м году, тыс. куб. м;

 - скорректированная цена на электрическую энергию, определяемая в i-м году, руб./кВт час;

 - скорректированный объем потребления z-го энергетического ресурса (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя в i-м году;

 - скорректированная стоимость покупки единицы z-го энергетического ресурса (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя в i-м году;











где:

i0 - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

 - операционные расходы, определенные на (i-2)-й год исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

 - базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования в соответствии с [пунктом 45](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB05BF6A8BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L) настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

 - индекс эффективности операционных расходов, установленный на j-й год и выраженный в процентах;

 - фактический индекс изменения потребительских цен в j-м году;

 - фактический индекс изменения количества активов в (j)-м году, рассчитываемый в соответствии с [формулой 8.1](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB06B6648BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L) настоящих Методических указаний;

 - расходы на электрическую энергию, определенные на (i-2)-й год исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

 - удельное потребление электрической энергии в (i-2)-м году, установленное на соответствующий год, тыс. кВтч/куб. м;

 - фактический объем поданной воды (принятых сточных вод) в i-2 году, тыс. куб. м;

 - фактическая (расчетная) цена на электрическую энергию, определяемая в i-2 году, руб./кВт час;

 расходы на энергетические ресурсы (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя, определенные на (i-2)-й год исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

 - фактический объем потребления z-го энергетического ресурса (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя) в i-2 году;

 - фактическая стоимость покупки единицы z-го энергетического ресурса (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя) в i-2 году;

 - фактическая суммарная экономия от снижения операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая регулируемой организацией в предыдущем долгосрочном периоде регулирования и включаемая в состав неподконтрольных расходов в i-м году при i = [1; 5], тыс. руб.;

 - суммарная экономия от снижения операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая регулируемой организацией в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, учтенная органом регулирования при установлении тарифов на год (i-2) в составе неподконтрольных расходов в (i-2)-м году при i = [1; 5], рассчитанная в соответствии с [пунктом 56](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB06B3628BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L) настоящих Методических указаний, тыс. руб.

Затраты по статье РЭК Кузбасса не утверждены на 2022 год.

Организацией в расчет размера корректировки необходимой валовой выручки за 2020 год заявлена сумма **83,93** тыс. руб.

**Расчет размера корректировки необходимой валовой выручки 2020 года АО «ЕВРАЗ ЗСМК» по водоотведению представлен в таблице 55:**

Таблица 55



Размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, в сторону уменьшения за 2020 год составил **-22,71** тыс. руб.

При корректировке НВВ на 2022 год показатель равен **- 22,71** тыс. руб.

**Исходя из анализа экономической обоснованности расходов и экономической обоснованности величины прибыли скорректированная величина необходимой валовой выручки по услуге водоотведения на 2022 год составляет:**

**НВВ2022= 35 773,99 + 163 056,62 + 0 + 0 + 1 477,84+ 0 + 0 -29 104,10 + 0** **-22,71 =** **171 181,64 тыс. руб.,**

**в том числе с календарной разбивкой:**

- с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 84 430,27 тыс. руб.,

- с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 86 751,38 тыс. руб.

Распределение НВВ по периодам произведено исходя из не превышения уровня тарифа в 1 полугодии 2022 года над уровнем тарифа, действующим по состоянию на 31 декабря 2021 года (20,37 руб./м3) на основании положений п. 9 Основ ценообразования.

**Объемные показатели по водоотведению (водоотведение сточных вод через систему водоотведения цеха водоснабжения и водоотведения)**

Предприятием в целях корректировки на 2022 год предложен объем пропущенных сточных вод 8 473 206,08 м3, принято сточных вод по категориям потребителей 8 473 206,08 м3, в том числе: на потребительский рынок 246 629,79 м3 (прочие потребители 246 629,79 м3), на собственные нужды производства 8 226 576,30 м3.

Согласно п. 4 Методических указаний расчетный объем отпуска воды, объем принятых сточных вод определяется, исходя из фактического объема отпуска воды (приема сточных вод) за последний отчетный год и динамики отпуска воды (приема сточных вод) за последние 3 года, в том числе с учетом подключения объектов потребителей к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения и прекращения подачи воды (приема сточных вод) в отношении объектов потребителей.

Согласно п. 8 Методических указаний, расчет объема принятых сточных вод на очередной год осуществляется в соответствии с формулами (1) и (1.1), с использованием данных о фактическом объеме принимаемых сточных вод и динамики объема принимаемых сточных вод за последние 3 года, а также информации об объеме сточных вод, принимаемых от новых абонентов, объекты которых подключены (планируется подключить) к централизованной системе водоотведения и информации об объеме сточных вод, принимавшемся от абонентов, водоотведение которых прекращено (планируется прекратить):





где:

 - объем воды, отпускаемой абонентам (планируемой к отпуску) в году i, тыс. куб. м;

 - расчетный объем воды, отпускаемой новым абонентам, подключившимся к централизованной системе водоснабжения в году i, за вычетом потребления воды абонентами, водоснабжение которых прекращено (планируется прекратить), тыс. куб. м. Указанная величина может принимать, в том числе, отрицательные значения;

 - планируемое в году i изменение (снижение) объема воды, отпускаемой гарантирующей организацией абонентам по отношению к году i-1, связанное с изменением нормативов потребления воды, тыс. куб. м. Указанная величина может принимать как положительные, так и отрицательные значения;

 - темп изменения (снижения) потребления воды. В случае, если данные об объеме отпуска воды в предыдущие годы недоступны, темп изменения (снижения) потребления воды рассчитывается без учета этих лет. Темп изменения (снижения) потребления воды не должен превышать 5 процентов в год.

Всоответствии с пунктом 4 Приказа Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э, регулятором предлагается принять на 2022 год объем принятых сточных вод по категориям потребителей в размере 8 289 668,00 м3, с календарной разбивкой по периодам:

- с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 4 144 834,00 м3, в том числе на потребительский рынок 126 757,00 м3, на собственные нужды 4 018 077,00 м3;

- с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 4 144 834,00 м3, в том числе на потребительский рынок 126 757,00 м3, на собственные нужды 4 018 077,00 м3.

Расчет объемов принятых сточных вод на потребительский рынок и на собственные нужды представлен в таблицах 56 и 57.

Таблица 56



Таблица 57



Планируемый объем пропущенных сточных вод представлен в таблице 58.

Таблица 58

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Принято стоков по категориям потребителей, м3 | | | | |
|  | Население | Бюджетные потребители | Прочие потребители | Собственные нужды производства | Всего: |
| 2022 год | | | | | |
| Утверждено  РЭК Кузбасса | - | - | 346 438,00 | 8 088 698,00 | 8 435 136,00 |
| Предложение организации  в целях корректировки | - | - | 246 629,79 | 8 226 576,30 | 8 473 206,08 |
| Предложение  РЭК Кузбасса в целях корректировки | - | - | 253 514,00 | 8 036 154,00 | 8 289 668,00 |

Соответственно пропущено сточных вод принимается на уровне, с календарной разбивкой по периодам:

- с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 4 144 834,00 м3;

- с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 4 144 834,00 м3.

**Расчет одноставочных тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения**

Тарифы регулируемых организаций на питьевую воду (питьевое водоснабжение), техническую воду, водоотведение, без дифференциации в виде одноставочных тарифов рассчитываются в соответствии с формулой:

, (42)

где:

 - тариф регулируемой организации, устанавливаемый на i-ый год, руб./куб. м;

 - необходимая валовая выручка регулируемой организации, относящаяся на соответствующий регулируемый вид деятельности, рассчитанная на i-ый год, руб.;

 - объем отпускаемой i-той регулируемой организацией воды (принимаемых сточных вод) абонентам и другим регулируемым организациям, куб. м.

Исходя из вышеизложенного, предлагается скорректировать АО «ЕВРАЗ Объединенный Западно-Сибирский металлургический комбинат» (Новокузнецкий городской округ) тарифы на питьевую воду, техническую воду, водоотведение на 2022 год с календарной разбивкой:

**Тарифы на питьевую воду, техническую воду, водоотведение реализуемые АО «ЕВРАЗ Объединенный Западно-Сибирский металлургический комбинат» (Новокузнецкий городской округ)**

**на потребительском рынке с 01.01.2022 по 31.12.2022**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Год долгосрочного периода | Календарная разбивка | Тарифы, руб./м3 | Рост (снижение) к предыдущему периоду, % |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. Питьевая вода третьего водоподъема энергетического цеха | | | |
| 2022 | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 9,16 | 0,0 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 9,56 | +4,3 |
| 1. Техническая вода второго водоподъема энергетического цеха | | | |
| 2022 | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 1,30 | 0,0 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 1,32 | +1,5 |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. Питьевая вода цеха водоснабжения и водоотведения | | | |
| 2022 | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 14,54 | 0,0 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 15,03 | +3,4 |
| 1. Питьевая вода через систему водоснабжения цеха водоснабжения и водоотведения | | | |
| 2022 | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 33,43 | 0,00 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 39,34 | +17,7 |
| 1. Техническая осветленная вода цеха водоснабжения и водоотведения | | | |
| 2022 | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 4,55 | 0,0 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 4,62 | +1,5 |
| 1. Техническая вода цеха водоснабжения и водоотведения | | | |
| 2022 | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 0,91 | 0,0 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 0,95 | +4,3 |
| 1. Водоотведение сточных вод через систему водоотведения энергетического цеха | | | |
| 2022 | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 18,44 | 0,0 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 18,72 | +1,5 |
| 8. Водоотведение промышленно-ливневых сточных вод выпусков № 2, 3 энергетического цеха | | | |
| 2022 | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 1,38 | 0,0 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 1,43 | +3,6 |
| 9. Водоотведение сточных вод через систему водоотведения цеха водоснабжения и водоотведения | | | |
| 2022 | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 20,37 | 0,0 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 20,93 | +2,7 |

Приложение 1

к экспертному заключению



Приложение 2

к экспертному заключению



Приложение № 7 к протоколу № 69

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 26.10.2021

**Производственная программа**

**АО «ЕВРАЗ Объединенный Западно-Сибирский металлургический комбинат» (Новокузнецкий городской округ)**

**в сфере холодного водоснабжения, водоотведения**

**на период с 01.01.2019 по 31.12.2023**

Раздел 1. Паспорт производственной программы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации | АО «ЕВРАЗ Объединенный Западно-Сибирский металлургический комбинат» |
| Юридический адрес, почтовый адрес | 654043, г. Новокузнецк,  ш. Космическое, д.16 |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу | региональная энергетическая комиссия Кемеровской области |
| Юридический адрес, почтовый адрес уполномоченного органа, утвердившего программу | 650993, г. Кемерово,  ул. Н. Островского, д. 32 |

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем холодного водоснабжения и (или) водоотведения

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финан-совые потреб-ности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| 1. Питьевая вода третьего водоподъема энергетического цеха | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |
| 1. Техническая вода второго водоподъема энергетического цеха | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |
| 1. Питьевая вода цеха водоснабжения и водоотведения | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |
| 1. Питьевая вода через систему водоснабжения цеха водоснабжения и водоотведения | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |
| 1. Техническая осветленная вода цеха водоснабжения и водоотведения | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |
| 1. Техническая вода цеха водоснабжения и водоотведения | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |
| 1. Водоотведение сточных вод через систему водоотведения энергетического цеха | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |
| 1. Водоотведение промышленно-ливневых сточных вод выпусков № 2, 3 энергетического цеха | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |
| 1. Водоотведение сточных вод через систему водоотведения цеха водоснабжения и водоотведения | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |

Раздел 3. Перечень плановых мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды и (или) качества очистки сточных вод

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финан-совые потреб-ности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| 1. Питьевая вода третьего водоподъема энергетического цеха | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |
| 1. Техническая вода второго водоподъема энергетического цеха | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |
| 1. Питьевая вода цеха водоснабжения и водоотведения | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |
| 1. Питьевая вода через систему водоснабжения цеха водоснабжения и водоотведения | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |
| 1. Техническая осветленная вода цеха водоснабжения и водоотведения | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |
| 1. Техническая вода цеха водоснабжения и водоотведения | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |
| 1. Водоотведение сточных вод через систему водоотведения энергетического цеха | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |
| 1. Водоотведение промышленно-ливневых сточных вод выпусков № 2, 3 энергетического цеха | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |
| 1. Водоотведение сточных вод через систему водоотведения цеха водоснабжения и водоотведения | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |

Раздел 4. Перечень плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности холодного водоснабжения (в том числе по снижению потерь воды при транспортировке) и (или) водоотведения

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финан-совые потреб-ности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| 1. Питьевая вода третьего водоподъема энергетического цеха | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |
| 1. Техническая вода второго водоподъема энергетического цеха | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |
| 1. Питьевая вода цеха водоснабжения и водоотведения | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |
| 1. Питьевая вода через систему водоснабжения цеха водоснабжения и водоотведения | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |
| 1. Техническая осветленная вода цеха водоснабжения и водоотведения | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |
| 1. Техническая вода цеха водоснабжения и водоотведения | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |
| 1. Водоотведение сточных вод через систему водоотведения энергетического цеха | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |
| 1. Водоотведение промышленно-ливневых сточных вод выпусков № 2, 3 энергетического цеха | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |
| 1. Водоотведение сточных вод через систему водоотведения цеха водоснабжения и водоотведения | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |

Раздел 5. Планируемые объемы подачи питьевой воды и объемы принимаемых сточных вод

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | 2019 год | | 2020 год | | 2021 год | | 2022 год | | 2023 год | |
| с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| 1. Холодное водоснабжение питьевой водой третьего водоподъема энергетического цеха | | | | | | | | | | | | |
| 1.1. | Поднято воды | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.2. | Получено со стороны | м3 | 2239114 | 2239114 | 2276827 | 2276827 | 2094868 | 2094868 | 2074298 | 2074298 | 2239114 | 2239114 |
| 1.3. | Расход воды на коммунально-бытовые нужды | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4. | Расход воды на нужды предприятия: | м3 | 637579 | 637579 | 638027 | 638027 | 573500 | 573500 | 311424 | 311424 | 637579 | 637579 |
| 1.4.1. | - на очистные сооружения | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.2. | - на промывку сетей | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.3. | - прочие | м3 | 637579 | 637579 | 638027 | 638027 | 573500 | 573500 | 311424 | 311424 | 637579 | 637579 |
| 1.5. | Объем пропущенной воды через очистные сооружения | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.6. | Подано воды в сеть | м3 | 1601535 | 1601535 | 1638800 | 1638800 | 1521368 | 1521368 | 1762874 | 1762874 | 1601535 | 1601535 |
| 1.7. | Потери воды | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.8. | Уровень потерь к объему поданной воды в сеть | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.9. | Отпущено воды по категориям потребителей | м3 | 1601535 | 1601535 | 1638800 | 1638800 | 1521368 | 1521368 | 1762874 | 1762874 | 1601535 | 1601535 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| 1.9.1. | Потребительский рынок | м3 | 175673 | 175673 | 200945 | 200945 | 227076 | 227076 | 259135 | 259135 | 175673 | 175673 |
| 1.9.1.1. | - население | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.9.1.2. | - прочие потребители | м3 | 175673 | 175673 | 200945 | 200945 | 227076 | 227076 | 259135 | 259135 | 175673 | 175673 |
| 1.9.2. | Собственные нужды производства | м3 | 1425862 | 1425862 | 1437856 | 1437856 | 1294292 | 1294292 | 1503739 | 1503739 | 1425862 | 1425862 |
| 1. Холодное водоснабжение технической водой второго водоподъема энергетического цеха | | | | | | | | | | | | |
| 2.1. | Поднято воды | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.2. | Получено со стороны | м3 | 37683281 | 37683281 | 39783980 | 39783980 | 36247871 | 36247871 | 33869684 | 33869684 | 37683281 | 37683281 |
| 2.3. | Расход воды на коммунально-бытовые нужды | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.4. | Расход воды на нужды предприятия: | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.4.1. | - на очистные сооружения | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.4.2. | - на промывку сетей | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.4.3. | - прочие | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.5. | Объем пропущенной воды через очистные сооружения | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.6. | Подано воды в сеть | м3 | 37683281 | 37683281 | 39783980 | 39783980 | 36247871 | 36247871 | 33869684 | 33869684 | 37683281 | 37683281 |
| 2.7. | Потери воды | м3 | 114229 | 114229 | 120000 | 120000 | 110000 | 110000 | 101500 | 101500 | 114229 | 114229 |
| 2.8. | Уровень потерь к объему поданной воды в сеть | % | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| 2.9. | Отпущено воды по категориям потребителей | м3 | 37569052 | 37569052 | 39663979 | 39663979 | 36137871 | 36137871 | 33768184 | 33768184 | 37569052 | 37569052 |
| 2.9.1. | Потребительский рынок | м3 | 58976 | 58976 | 73430 | 73430 | 97763 | 97763 | 130435 | 130435 | 58976 | 58976 |
| 2.9.1.1. | - население | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.9.1.2. | - прочие потребители | м3 | 58976 | 58976 | 73430 | 73430 | 97763 | 97763 | 130435 | 130435 | 58976 | 58976 |
| 2.9.2. | Собственные нужды производства | м3 | 37510076 | 37510076 | 39590550 | 39590550 | 36040108 | 36040108 | 33637749 | 33637749 | 37510076 | 37510076 |
| 1. Холодное водоснабжение питьевой водой цеха водоснабжения и водоотведения | | | | | | | | | | | | |
| 3.1. | Поднято воды | м3 | 1435436 | 1435436 | 1436502 | 1436502 | 1543786 | 1543786 | 1703614 | 1703614 | 1435436 | 1435436 |
| 3.2. | Получено со стороны | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.3. | Расход воды на коммунально-бытовые нужды | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.4. | Расход воды на нужды предприятия: | м3 | 206859 | 206859 | 186715 | 186715 | 179997 | 179997 | 208683 | 208683 | 206859 | 206859 |
| 3.4.1. | - на очистные сооружения | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.4.2. | - на промывку сетей | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.4.3. | - прочие | м3 | 206859 | 206859 | 186715 | 186715 | 179997 | 179997 | 208683 | 208683 | 206859 | 206859 |
| 3.5. | Объем пропущенной воды через очистные сооружения | м3 | 1435436 | 1435436 | 1436502 | 1436502 | 1543786 | 1543786 | 1703614 | 1703614 | 1435436 | 1435436 |
| 3.6. | Подано воды в сеть | м3 | 1228577 | 1228577 | 1249787 | 1249787 | 1363789 | 1363789 | 1494931 | 1494931 | 1228577 | 1228577 |
| 3.7. | Потери воды | м3 | 49357 | 49357 | 50237 | 50237 | 54850 | 54850 | 60025 | 60025 | 49357 | 49357 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| 3.8. | Уровень потерь к объему поданной воды в сеть | % | 4,02 | 4,02 | 4,02 | 4,02 | 4,02 | 4,02 | 4,02 | 4,02 | 4,02 | 4,02 |
| 3.9. | Отпущено воды по категориям потребителей | м3 | 1179220 | 1179220 | 1199550 | 1199550 | 1308939 | 1308939 | 1434906 | 1434906 | 1179220 | 1179220 |
| 3.9.1. | Потребительский рынок | м3 | 14213 | 14213 | 16842 | 16842 | 15528 | 15528 | 13207 | 13207 | 14213 | 14213 |
| 3.9.1.1. | - население | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.9.1.2. | - прочие потребители | м3 | 14213 | 14213 | 16842 | 16842 | 15528 | 15528 | 13207 | 13207 | 14213 | 14213 |
| 3.9.2. | Собственные нужды производства | м3 | 1165008 | 1165008 | 1182708 | 1182708 | 1293411 | 1293411 | 1421699 | 1421699 | 1165008 | 1165008 |
| 1. Холодное водоснабжение питьевой водой через систему водоснабжения цеха водоснабжения и водоотведения | | | | | | | | | | | | |
| 4.1. | Поднято воды | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.2. | Получено со стороны | м3 | 1951608 | 1951608 | 1927351 | 1927351 | 1841901 | 1841901 | 1561835 | 1561835 | 1951608 | 1951608 |
| 4.3. | Расход воды на коммунально-бытовые нужды | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.4. | Расход воды на нужды предприятия: | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.4.1. | - на очистные сооружения | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.4.2. | - на промывку сетей | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.4.3. | - прочие | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.5. | Объем пропущенной воды через очистные сооружения | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.6. | Подано воды в сеть | м3 | 1951608 | 1951608 | 1927351 | 1927351 | 1841901 | 1841901 | 1561835 | 1561835 | 1951608 | 1951608 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| 4.7. | Потери воды | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.8. | Уровень потерь к объему поданной воды в сеть | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4.9. | Отпущено воды по категориям потребителей | м3 | 1951608 | 1951608 | 1927351 | 1927351 | 1841901 | 1841901 | 1561835 | 1561835 | 1951608 | 1951608 |
| 4.9.1. | Потребительский рынок | м3 | 48830 | 48830 | 50875 | 50875 | 55763 | 55763 | 58849 | 58849 | 48830 | 48830 |
| 4.9.1.1. | - население | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.9.1.2. | - прочие потребители | м3 | 48830 | 48830 | 50875 | 50875 | 55763 | 55763 | 58849 | 58849 | 48830 | 48830 |
| 4.9.2. | Собственные нужды производства | м3 | 1902779 | 1902779 | 1876476 | 1876476 | 1786138 | 1786138 | 1502986 | 1502986 | 1902779 | 1902779 |
| 1. Холодное водоснабжение технической осветленной водой цеха водоснабжения и водоотведения | | | | | | | | | | | | |
| 5.1. | Поднято воды | м3 | 38740881 | 38740881 | 38703604 | 38703604 | 41306655 | 41306655 | 42135075 | 42135075 | 38740881 | 38740881 |
| 5.2. | Получено со стороны | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 5.3. | Расход воды на коммунально-бытовые нужды | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 5.4. | Расход воды на нужды предприятия: | м3 | 157652 | 157652 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 157652 | 157652 |
| 5.4.1. | - на очистные сооружения | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 5.4.2. | - на промывку сетей | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 5.4.3. | - прочие | м3 | 157652 | 157652 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 157652 | 157652 |
| 5.5. | Объем пропущенной воды через очистные сооружения | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| 5.6. | Подано воды в сеть | м3 | 38583229 | 38583229 | 38703604 | 38703604 | 41306655 | 41306655 | 42135075 | 42135075 | 38583229 | 38583229 |
| 5.7. | Потери воды | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 5.8. | Уровень потерь к объему поданной воды в сеть | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5.9. | Отпущено воды по категориям потребителей | м3 | 38583229 | 38583229 | 38703604 | 38703604 | 41306655 | 41306655 | 42135075 | 42135075 | 38583229 | 38583229 |
| 5.9.1. | Потребительский рынок | м3 | 1132469 | 1132469 | 1025168 | 1025168 | 1274640 | 1274640 | 910505 | 910505 | 1132469 | 1132469 |
| 5.9.1.1. | - население | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 5.9.1.2. | - прочие потребители | м3 | 1132469 | 1132469 | 1025168 | 1025168 | 1274640 | 1274640 | 910505 | 910505 | 1132469 | 1132469 |
| 5.9.2. | Собственные нужды производства | м3 | 37450760 | 37450760 | 37678436 | 37678436 | 40032015 | 40032015 | 41224570 | 41224570 | 37450760 | 37450760 |
| 1. Холодное водоснабжение технической водой цеха водоснабжения и водоотведения | | | | | | | | | | | | |
| 6.1. | Поднято воды | м3 | 393156759 | 393156759 | 393025577 | 393025577 | 418603940 | 418603940 | 411944120 | 411944120 | 393156759 | 393156759 |
| 6.2. | Получено со стороны | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 6.3. | Расход воды на коммунально-бытовые нужды | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 6.4. | Расход воды на нужды предприятия: | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 6.4.1. | - на очистные сооружения | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 6.4.2. | - на промывку сетей | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 6.4.3. | - прочие | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 6.5. | Объем пропущенной воды через очистные сооружения | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| 6.6. | Подано воды в сеть | м3 | 393156759 | 393156759 | 393025577 | 393025577 | 418603940 | 418603940 | 411944120 | 411944120 | 393156759 | 393156759 |
| 6.7. | Потери воды | м3 | 16109589 | 16109589 | 16120896 | 16120896 | 17150000 | 17150000 | 16900000 | 16900000 | 16109589 | 16109589 |
| 6.8. | Уровень потерь к объему поданной воды в сеть | % | 4,10 | 4,10 | 4,10 | 4,10 | 4,10 | 4,10 | 4,10 | 4,10 | 4,10 | 4,10 |
| 6.9. | Отпущено воды по категориям потребителей | м3 | 377047170 | 377047170 | 376904681 | 376904681 | 401453940 | 401453940 | 395044120 | 395044120 | 377047170 | 377047170 |
| 6.9.1. | Потребительский рынок | м3 | 252990 | 252990 | 274933 | 274933 | 239441 | 239441 | 148894 | 148894 | 252990 | 252990 |
| 6.9.1.1. | - население | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 6.9.1.2. | - прочие потребители | м3 | 252990 | 252990 | 274933 | 274933 | 239441 | 239441 | 148894 | 148894 | 252990 | 252990 |
| 6.9.2. | Собственные нужды производства | м3 | 376794180 | 376794180 | 376629748 | 376629748 | 401214499 | 401214499 | 394895226 | 394895226 | 376794180 | 376794180 |
| 7. Водоотведение сточных вод через систему водоотведения энергетического цеха | | | | | | | | | | | | |
| 7.1. | Объем отведенных стоков | м3 | 1089602 | 1089602 | 1169406 | 1169406 | 1094021 | 1094021 | 958921 | 958921 | 1089602 | 1089602 |
| 7.2. | Хозяйственные нужды предприятия | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 7.3. | Принято сточных вод по категориям потребителей | м3 | 1089602 | 1089602 | 1169406 | 1169406 | 1094021 | 1094021 | 958921 | 958921 | 1089602 | 1089602 |
| 7.3.1. | Потребительский рынок | м3 | 54407 | 54407 | 69483 | 69483 | 71777 | 71777 | 63769 | 63769 | 54407 | 54407 |
| 7.3.1.1. | - население | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 7.3.1.2. | - прочие потребители | м3 | 54407 | 54407 | 69483 | 69483 | 71777 | 71777 | 63769 | 63769 | 54407 | 54407 |
| 7.3.2. | Собственные нужды производства | м3 | 1035195 | 1035195 | 1099923 | 1099923 | 1022244 | 1022244 | 895152 | 895152 | 1035195 | 1035195 |
| 7.4. | Пропущено через собственные очистные сооружения | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| 1. Водоотведение промышленно-ливневых сточных вод выпусков № 2, 3 энергетического цеха | | | | | | | | | | | | |
| 8.1. | Объем отведенных стоков | м3 | 3803943 | 3803943 | 3369115 | 3369115 | 2179503 | 2179503 | 2181170 | 2181170 | 3803943 | 3803943 |
| 8.2. | Хозяйственные нужды предприятия | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 8.3. | Принято сточных вод по категориям потребителей | м3 | 3803943 | 3803943 | 3369115 | 3369115 | 2179503 | 2179503 | 2181170 | 2181170 | 3803943 | 3803943 |
| 8.3.1. | Потребительский рынок | м3 | 171885 | 171885 | 51884 | 51884 | 51999 | 51999 | 53666 | 53666 | 171885 | 171885 |
| 8.3.1.1. | - население | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 8.3.1.2. | - прочие потребители | м3 | 171885 | 171885 | 51884 | 51884 | 51999 | 51999 | 53666 | 53666 | 171885 | 171885 |
| 8.3.2. | Собственные нужды производства | м3 | 3632058 | 3632058 | 3317230 | 3317230 | 2127504 | 2127504 | 2127504 | 2127504 | 3632058 | 3632058 |
| 8.4. | Пропущено через собственные очистные сооружения | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1. Водоотведение сточных вод через систему водоотведения цеха водоснабжения и водоотведения | | | | | | | | | | | | |
| 9.1. | Объем отведенных стоков | м3 | 4217568 | 4217568 | 4310226 | 4310226 | 3820200 | 3820200 | 4144834 | 4144834 | 4217568 | 4217568 |
| 9.2. | Хозяйственные нужды предприятия | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 9.3. | Принято сточных вод по категориям потребителей | м3 | 4217568 | 4217568 | 4310226 | 4310226 | 3820200 | 3820200 | 4144834 | 4144834 | 4217568 | 4217568 |
| 9.3.1. | Потребительский рынок | м3 | 173219 | 173219 | 163 085 | 163 085 | 152638 | 152638 | 126757 | 126757 | 173219 | 173219 |
| 9.3.1.1. | - население | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 9.3.1.2. | - прочие потребители | м3 | 173219 | 173219 | 163 085 | 163 085 | 152638 | 152638 | 126757 | 126757 | 173219 | 173219 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| 9.3.2. | Собственные нужды производства | м3 | 4044349 | 4044349 | 4147141 | 4147141 | 3667562 | 3667562 | 4018077 | 4018077 | 4044349 | 4044349 |
| 9.4. | Пропущено через собственные очистные сооружения | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

Раздел 6. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | 2019 год | | 2020 год | | 2021 год | | 2022 год | | 2023 год | |
| с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 1. | Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере холодного водоснабжения питьевой водой третьего водоподъема энергетического цеха, тыс. руб. | 16175,50 | 16175,50 | 16551,88 | 16551,88 | 13942,95 | 13942,95 | 16147,93 | 16853,07 | 18033,28 | 18033,28 |
| 2. | Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере холодного водоснабжение технической водой второго водоподъема энергетического цеха, тыс. руб. | 41325,96 | 45834,24 | 47596,78 | 47596,78 | 43365,44 | 47066,95 | 43898,64 | 44649,95 | 48088,39 | 51093,91 |
| 3. | Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере холодного | 21615,10 | 21615,10 | 19768,59 | 19768,59 | 19029,53 | 19029,53 | 20863,53 | 21569,00 | 23100,92 | 24563,15 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
|  | водоснабжения питьевой водой цеха водоснабжения и водоотведения, тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4. | Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере холодного водоснабжения питьевой водой через систему водоснабжения цеха водоснабжения и водоотведения, тыс. руб. | 59972,91 | 64539,68 | 63737,50 | 63737,50 | 60911,67 | 61579,99 | 52212,14 | 61447,98 | 69516,28 | 74278,20 |
| 5. | Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере холодного водоснабжения технической осветленной водой цеха водоснабжения и водоотведения, тыс. руб. | 170923,70 | 187128,66 | 184229,15 | 184229,15 | 188069,81 | 188069,81 | 191714,59 | 194720,21 | 196774,47 | 209121,10 |
| 6. | Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
|  | программы в сфере холодного водоснабжения технической водой цеха водоснабжения и водоотведения, тыс. руб. | 320490,09 | 358194,81 | 351094,07 | 351094,07 | 366458,76 | 366458,76 | 359490,15 | 376874,94 | 377047,17 | 407210,94 |
| 7. | Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере водоотведения сточных вод через систему водоотведения энергетического цеха, тыс. руб. | 19264,15 | 21116,48 | 22663,08 | 22663,08 | 20174,06 | 20174,06 | 17682,50 | 17951,00 | 22652,82 | 24243,63 |
| 8. | Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере водоотведения промышленно-ливневых сточных вод выпусков № 2, 3 энергетического цеха, тыс. руб. | 2510,60 | 2738,84 | 2425,76 | 4716,76 | 2998,53 | 2998,53 | 3010,01 | 3123,36 | 2814,92 | 2967,08 |
| 9. | Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
|  | водоотведения сточных вод через систему водоотведения цеха водоснабжения и водоотведения, тыс. руб. | 85574,45 | 95443,56 | 97540,41 | 97540,41 | 77801,64 | 77801,64 | 84430,27 | 86751,38 | 101052,93 | 107969,74 |

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Дата начала реализации мероприятий | Дата окончания реализации мероприятий |
| Бесперебойное холодное водоснабжение и (или) водоотведение | 01.01.2019 | 31.12.2023 |

Раздел 8. Показатели надежности, качества, энергетической эффективности

объектов централизованных систем холодного водоснабжения и (или) водоотведения

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | | Наименование показателя | Факт 2017 год | Ожидаемые значения 2018 год | План 2019 год | План 2020  год | План 2021  год | План 2022  год | План 2023  год | План 2024  год |
| 1 | | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1. Показатели качества воды | | | | | | | | | | |
| 1.1. | | Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах) |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.1. | | Холодное водоснабжение питьевой водой третьего водоподъема энергетического цеха |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.1.1. | | Железо общее | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 |
| 1.1.1.2. | | Марганец | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.1.1.3. | | Хлор остаточный связанный | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 |
| 1 | | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1.1.1.4. | | Жесткость общая | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.1.2. | | Холодное водоснабжение питьевой водой цеха водоснабжения и водоотведения |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.2.1. | | Железо общее | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 |
| 1.1.2.2. | | Марганец | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 |
| 1.1.2.3. | | Хлор остаточный связанный | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.1.2.4. | | Жесткость общая | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 |
| 1.1.3. | | Холодное водоснабжение питьевой водой через систему водоснабжения цеха водоснабжения и водоотведения |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.1. | | Железо общее | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.1.3.2. | | Марганец | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.1.3.3. | | Хлор остаточный связанный | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.1.3.4. | | Жесткость общая | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.2. | | Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах) |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1.2.1. | | Холодное водоснабжение питьевой водой третьего водоподъема энергетического цеха |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2.1.1. | | Железо общее | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 |
| 1.2.1.2. | | Микробиологические показатели | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 |
| 1.2.2. | | Холодное водоснабжение питьевой водой цеха водоснабжения и водоотведения |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2.2.1 | | Железо общее | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.2.2.2. | | Микробиологические показатели | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.2.3. | | Холодное водоснабжение питьевой водой через систему водоснабжения цеха водоснабжения и водоотведения |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2.3.1. | | Железо общее | 4,2 | 4,2 | 4,2 | 4,2 | 4,2 | 4,2 | 4,2 | 4,2 |
| 1.2.3.2. | | Микробиологические показатели | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 |
| 1. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения и водоотведения | | | | | | | | | | |
| 1 | | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 2.1. | | Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км) |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.1. | | Холодное водоснабжение питьевой водой третьего водоподъема энергетического цеха | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.1.2. | | Холодное водоснабжение питьевой водой цеха водоснабжения и водоотведения | 0,31 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 |
| 2.1.3. | | Холодное водоснабжение питьевой водой через систему водоснабжения цеха водоснабжения и водоотведения | 0,31 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 |
| 1 | | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 2.2. | | Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км) |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.2.1. | | Водоотведение сточных вод через систему водоотведения энергетического цеха | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.2.2. | | Водоотведение сточных вод через систему водоотведения цеха водоснабжения и водоотведения | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 |
| 2.2.3. | | Доля промышленно-ливневых сточных вод выпусков №2,3 энергетического цехаповерхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1 | | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1. Показатели качества очистки сточных вод | | | | | | | | | | |
| 3.1. | | Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах) |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1.1. | | Водоотведение сточных вод через систему водоотведения энергетического цеха | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 |
| 3.1.2. | | Водоотведение сточных вод через систему водоотведения цеха водоснабжения и водоотведения | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 |
| 3.2. | | Доля промышленно-ливневых сточных вод выпусков №2,3 энергетического цехаповерхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах) | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 |
| 1 | | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 3.3. | | Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения (в процентах) |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.3.1. | | Водоотведение сточных вод через систему водоотведения энергетического цеха | 65,0 | 65,0 | 65,0 | 65,0 | 65,0 | 65,0 | 65,0 | 65,0 |
| 3.3.2. | | Водоотведение промышленно-ливневых сточных вод выпусков № 2, 3 энергетического цеха | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3.3.3. | | Водоотведение сточных вод через систему водоотведения цеха водоснабжения и водоотведения | 40,0 | 40,0 | 40,0 | 40,0 | 40,0 | 40,0 | 40,0 | 40,0 |
| 1. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов, в том числе уровень потерь воды | | | | | | | | | | |
| 1 | 2 | | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 4.1. | Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах) | |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4.1.1. | Холодное водоснабжение питьевой водой третьего водоподъема энергетического цеха | | 28,47 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.1.2. | Холодное водоснабжение технической водой второго водоподъема энергетического цеха | | 0,30 | 0,32 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 |
| 4.1.3. | Холодное водоснабжение питьевой водой цеха водоснабжения и водоотведения | | 4,02 | 4,00 | 4,02 | 4,02 | 4,02 | 4,02 | 4,02 | 4,02 |
| 4.1.4. | Холодное водоснабжение питьевой водой через систему водоснабжения цеха водоснабжения и водоотведения | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.1.5. | Холодное водоснабжение осветленной водой цеха водоснабжения и водоотведения | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.1.6. | Холодное водоснабжение технической водой цеха водоснабжения и водоотведения | | 4,10 | 4,10 | 4,10 | 4,10 | 4,10 | 4,10 | 4,10 | 4,10 |
| 1 | 2 | | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 4.2. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоподготовке | | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.3. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке | | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.4. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоподготовки и транспортировки питьевой воды, на единицу объема, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги водоснабжения (полный цикл) | |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | 2 | | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 4.4.1. | Холодное водоснабжение питьевой водой третьего водоподъема энергетического цеха | | 0,33 | 0,21 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 |
| 4.4.2. | Холодное водоснабжение технической водой второго водоподъема энергетического цеха | | 0,27 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 |
| 4.4.3. | Холодное водоснабжение питьевой водой цеха водоснабжения и водоотведения | | 0,50 | 0,50 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 |
| 4.4.4. | Холодное водоснабжение питьевой водой через систему водоснабжения цеха водоснабжения и водоотведения | | 0,24 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 |
| 4.4.5. | Холодное водоснабжение технической осветленной водой цеха водоснабжения и водоотведения | | 1,08 | 1,13 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 |
| 4.4.6. | Холодное водоснабжение технической водой цеха водоснабжения и водоотведения | | 0,25 | 0,26 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 |
| 1 | 2 | | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 4.5. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по очистке сточных вод | | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.6. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке сточных вод | | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.7. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоотведения сточных вод, на единицу объема отводимых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоотведению | |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | 2 | | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 4.7.1. | Водоотведение сточных вод через систему водоотведения энергетического цеха | | 0,09 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| 4.7.1. | Водоотведение промышленно-ливневых сточных вод выпусков № 2, 3 энергетического цеха | | 0,21 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 |
| 4.7.3. | Водоотведение сточных вод через систему водоотведения цеха водоснабжения и водоотведения | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Значение показателя в базовом периоде 2019 год | Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2024 год | Эффективность производствен-ной программы, тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. Показатели качества воды | | | | |
| 1.1. | Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах) |  |  |  |
| 1.1.1. | Холодное водоснабжение питьевой водой третьего водоподъема энергетического цеха |  |  |  |
| 1.1.1.1. | Железо общее | 1,2 | 1,2 | - |
| 1.1.1.2. | Марганец | 0 | 0 | - |
| 1.1.1.3. | Хлор остаточный связанный | 0,25 | 0,25 | - |
| 1.1.1.4. | Жесткость общая | 0 | 0 | - |
| 1.1.2. | Холодное водоснабжение питьевой водой цеха водоснабжения и водоотведения |  |  |  |
| 1.1.2.1. | Железо общее | 2,7 | 2,7 | - |
| 1.1.2.2. | Марганец | 100,0 | 100,0 | - |
| 1.1.2.3. | Хлор остаточный связанный | 0 | 0 | - |
| 1.1.2.4. | Жесткость общая | 100,0 | 100,0 | - |
| 1.1.3. | Холодное водоснабжение питьевой водой через систему водоснабжения цеха водоснабжения и водоотведения |  |  |  |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1.1.3.1. | Железо общее | - | - | - |
| 1.1.3.2. | Марганец | - | - | - |
| 1.1.3.3. | Хлор остаточный связанный | - | - | - |
| 1.1.3.4. | Жесткость общая | - | - | - |
| 1.2. | Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах) |  |  |  |
| 1.2.1 | Холодное водоснабжение питьевой водой третьего водоподъема энергетического цеха |  |  |  |
| 1.2.1.1. | Железо общее | 2,5 | 2,5 | - |
| 1.2.1.2. | Микробиологические показатели | 3,0 | 3,0 | - |
| 1.2.2. | Холодное водоснабжение питьевой водой цеха водоснабжения и водоотведения |  |  |  |
| 1.2.2.1. | Железо общее | - | - | - |
| 1.2.2.2 | Микробиологические показатели | - | - | - |
| 1.2.3. | Холодное водоснабжение питьевой водой через систему водоснабжения цеха водоснабжения и водоотведения |  |  |  |
| 1.2.3.1. | Железо общее | 4,2 | 4,2 | - |
| 1.2.3.2. | Микробиологические показатели | 0,3 | 0,3 | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения и водоотведения | | | | |
| 2.1. | Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км) |  |  |  |
| 2.1.1. | Холодное водоснабжение питьевой водой третьего водоподъема энергетического цеха | 0,00 | 0,00 | - |
| 2.1.2. | Холодное водоснабжение питьевой водой цеха водоснабжения и водоотведения | 0,28 | 0,28 | - |
| 2.1.3. | Холодное водоснабжение питьевой водой через систему водоснабжения цеха водоснабжения и водоотведения | 0,28 | 0,28 | - |
| 2.2. | Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км) |  |  |  |
| 2.2.1. | Водоотведение сточных вод через систему водоотведения энергетического цеха | 0,00 | 0,00 | - |
| 2.2.2. | Водоотведение сточных вод через систему водоотведения цеха водоснабжения и водоотведения | 1,79 | 1,79 | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. Показатели качества очистки сточных вод | | | | |
| 3.1. | Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах) |  |  |  |
| 3.1.1. | Водоотведение сточных вод через систему водоотведения энергетического цеха | 100,0 | 100,0 | - |
| 3.1.2. | Водоотведение сточных вод через систему водоотведения цеха водоснабжения и водоотведения | 100,0 | 100,0 | - |
| 3.2. | Доля промышленно-ливневых сточных вод выпусков №2,3 энергетического цехаповерхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах) | 100,0 | 100,0 | - |
| 3.3. | Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения (в процентах) |  |  |  |
| 3.3.1. | Водоотведение сточных вод через систему водоотведения энергетического цеха | 65,0 | 65,0 | - |
| 3.3.2. | Водоотведение промышленно-ливневых сточных вод выпусков № 2, 3 энергетического цеха | 0,0 | 0,0 | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 3.3.3. | Водоотведение сточных вод через систему водоотведения цеха водоснабжения и водоотведения | 40,0 | 40,0 | - |
| 1. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов, в том числе уровень потерь воды | | | | |
| 4.1. | Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах) |  |  |  |
| 4.1.1. | Холодное водоснабжение питьевой водой третьего водоподъема энергетического цеха | 0,00 | 0,00 | - |
| 4.1.2. | Холодное водоснабжение технической водой второго водоподъема энергетического цеха | 0,30 | 0,30 | - |
| 4.1.3. | Холодное водоснабжение питьевой водой цеха водоснабжения и водоотведения | 4,02 | 4,02 | - |
| 4.1.4. | Холодное водоснабжение питьевой водой через систему водоснабжения цеха водоснабжения и водоотведения | 0,00 | 0,00 | - |
| 4.1.5. | Холодное водоснабжение осветленной водой цеха водоснабжения и водоотведения | 0,00 | 0,00 | - |
| 4.1.6. | Холодное водоснабжение технической водой цеха водоснабжения и водоотведения | 4,10 | 4,10 | - |
| 4.2. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоподготовке | - | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 4.3. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке | - | - | - |
| 4.4. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоподготовки и транспортировки питьевой воды, на единицу объема, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги водоснабжения (полный цикл) |  |  |  |
| 4.4.1. | Холодное водоснабжение питьевой водой третьего водоподъема энергетического цеха | 0,33 | 0,33 | - |
| 4.4.2. | Холодное водоснабжение технической водой второго водоподъема энергетического цеха | 0,23 | 0,23 | - |
| 4.4.3. | Холодное водоснабжение питьевой водой цеха водоснабжения и водоотведения | 0,58 | 0,58 | - |
| 4.4.4. | Холодное водоснабжение питьевой водой через систему водоснабжения цеха водоснабжения и водоотведения | 0,22 | 0,22 | - |
| 4.4.5. | Холодное водоснабжения технической осветленной водой цеха водоснабжения и водоотведения | 1,08 | 1,08 | - |
| 4.4.6. | Холодное водоснабжение технической водой цеха водоснабжения и водоотведения | 0,25 | 0,25 | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 4.5. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по очистке сточных вод | - | - | - |
| 4.6. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке сточных вод | - | - | - |
| 4.7. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоотведения сточных вод, на единицу объема отводимых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоотведению |  |  |  |
| 4.7.1. | Водоотведение сточных вод через систему водоотведения энергетического цеха | 0,07 | 0,07 | - |
| 4.7.2. | Водоотведение промышленно-ливневых сточных вод выпусков № 2, 3 энергетического цеха | 0,10 | 0,10 | - |
| 4.7.3. | Водоотведение сточных вод через систему водоотведения цеха водоснабжения и водоотведения | 0,00 | 0,00 | - |

Раздел 10. Отчет об исполнении производственной программы за 2017 -2020 годы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование показателя | Фактическое значение показателя, тыс. руб. |
| 1 | 2 |
| 2017 г. | |
| 1. Питьевая вода третьего водоподъема энергетического цеха | |
| - | - |
| 1. Техническая вода второго водоподъема энергетического цеха | |
| - | - |
| 1. Питьевая вода цеха водоснабжения и водоотведения | |
| - | - |
| 1. Питьевая вода через систему водоснабжения цеха водоснабжения и водоотведения | |
| - | - |
| 1. Техническая осветленная вода цеха водоснабжения и водоотведения | |
| - | - |
| 1. Техническая вода цеха водоснабжения и водоотведения | |
| - | - |
| 1. Водоотведение сточных вод через систему водоотведения энергетического цеха | |
| - | - |
| 1. Водоотведение промышленно-ливневых сточных вод выпусков № 2, 3 энергетического цеха | |
| - | - |
| 1. Водоотведение сточных вод через систему водоотведения   цеха водоснабжения и водоотведения | |
| - | - |
| 2018 г. | |
| 1. Питьевая вода третьего водоподъема энергетического цеха | |
| - | - |
| 1. Техническая вода второго водоподъема энергетического цеха | |
| - | - |
| 1. Питьевая вода цеха водоснабжения и водоотведения | |
| - | - |
| 1. Питьевая вода через систему водоснабжения цеха водоснабжения и водоотведения | |
| - | - |
| 1. Техническая осветленная вода цеха водоснабжения и водоотведения | |
| - | - |
| 1. Техническая вода цеха водоснабжения и водоотведения | |
| - | - |
| 1. Водоотведение сточных вод через систему водоотведения энергетического цеха | |
| - | - |
| 1. Водоотведение промышленно-ливневых сточных вод выпусков № 2, 3 энергетического цеха | |
| - | - |
| 1. Водоотведение сточных вод через систему водоотведения   цеха водоснабжения и водоотведения | |
| - | - |
| 1 | 2 |
| 2019 г. | |
| 1. Питьевая вода третьего водоподъема энергетического цеха | |
| - | - |
| 1. Техническая вода второго водоподъема энергетического цеха | |
| - | - |
| 1. Питьевая вода цеха водоснабжения и водоотведения | |
| - | - |
| 1. Питьевая вода через систему водоснабжения цеха водоснабжения и водоотведения | |
| - | - |
| 1. Техническая осветленная вода цеха водоснабжения и водоотведения | |
| - | - |
| 1. Техническая вода цеха водоснабжения и водоотведения | |
| - | - |
| 1. Водоотведение сточных вод через систему водоотведения энергетического цеха | |
| - | - |
| 1. Водоотведение промышленно-ливневых сточных вод выпусков № 2, 3 энергетического цеха | |
| - | - |
| 1. Водоотведение сточных вод через систему водоотведения   цеха водоснабжения и водоотведения | |
| - | - |
| 2020 г. | |
| 1. Питьевая вода третьего водоподъема энергетического цеха | |
| - | - |
| 1. Техническая вода второго водоподъема энергетического цеха | |
| - | - |
| 1. Питьевая вода цеха водоснабжения и водоотведения | |
| - | - |
| 1. Питьевая вода через систему водоснабжения цеха водоснабжения и водоотведения | |
| - | - |
| 1. Техническая осветленная вода цеха водоснабжения и водоотведения | |
| - | - |
| 1. Техническая вода цеха водоснабжения и водоотведения | |
| - | - |
| 1. Водоотведение сточных вод через систему водоотведения энергетического цеха | |
| - | - |
| 1. Водоотведение промышленно-ливневых сточных вод выпусков № 2, 3 энергетического цеха | |
| - | - |
| 9. Водоотведение сточных вод через систему водоотведения  цеха водоснабжения и водоотведения | |
| - | - |

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование мероприятия | Период проведения мероприятий |
| - | - |

Приложение № 8 к протоколу № 69

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 26.10.2021

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| АО ЕВРАЗ ЗСМК ЭЦ ПВ 3-вп. | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **№ п/п** | **Наименование показателя** | **Ед. изм.** | **2019 год** | **2020 год** | | **2021 год** | **2022 год** | **2022 год  (корректировка)** | **2022 год (с учетом корректировки)** | **2022 год (корректировка)** | **2022 год (с учетом корректировки)** | | | **Обоснование отклонений** |
| **Утверждено регулирующим органом** | **Утверждено регулирующим органом  (с учетом корректировки)** | **Факт** | **Утверждено регулирующим органом  (с учетом корректировки)** | **Утверждено регулирующим органом** | **Предложение организации** | **Предложение организации** | **Предложение регулирующего органа** | **Предложение регулирующего органа** | **В том числе на период** | |
| **с 01.01.2022 по 30.06.2022** | **с 01.07.2022 по 31.12.2022** |
| 1 | 2 | 3 |  | 4 | 5 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| **1** | **Натуральные показатели** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1 | Поднято воды | м3 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| 1.2 | Получено воды со стороны | м3 | 4 478 227,00 | 4 553 653,42 | 4 221 426,00 | 4 189 735,00 | 4 478 227,00 | -287 762,10 | 4 190 464,90 | -329 632,00 | 4 148 595,00 | 2 074 297,50 | 2 074 297,50 |  |
| 1.3 | Расход воды на коммунально-бытовые нужды | м3 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| 1.4 | Расход воды на нужды предприятия | м3 | 1 275 158,00 | 1 276 053,27 | 622 848,00 | 1 147 000,00 | 1 275 158,00 | -713 037,68 | 562 120,32 | -652 310,00 | 622 848,00 | 311 424,00 | 311 424,00 |  |
| 1.4.1 | На очистные сооружения | м3 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| 1.4.2 | На промывку сетей | м3 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| 1.4.3 | Прочие | м3 | 1 275 158,00 | 1 276 053,27 | 622 848,00 | 1 147 000,00 | 1 275 158,00 | -713 037,68 | 562 120,32 | -652 310,00 | 622 848,00 | 311 424,00 | 311 424,00 | по факту, предложение не учтено так как предлагаемая сумма объемов расчитана не по Приказу Минстроя России от 17.10.2014 N 640/пр |
| 1.5 | Пропущено через очистные сооружения | м3 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| 1.6 | Подано воды в сеть | м3 | 3 203 069,00 | 3 277 600,15 | 3 598 578,00 | 3 042 735,00 | 3 203 069,00 | 425 275,58 | 3 628 344,58 | 322 678,00 | 3 525 747,00 | 1 762 873,50 | 1 762 873,50 |  |
| 1.7 | Потери воды | м3 | 0,00 | 0,00 | 130 539,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| 1.7.1 | То же в % | % | 0,00 | 0,00 | 3,63 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| 1.8 | Отпущено воды по категориям потребителей | м3 | 3 203 069,00 | 3 277 600,15 | 3 468 039,00 | 3 042 735,00 | 3 203 069,00 | 425 275,58 | 3 628 344,58 | 322 678,00 | 3 525 747,00 | 1 762 873,50 | 1 762 873,50 |  |
| 1.8.1 | На потребительский рынок | м3 | 351 345,00 | 401 889,00 | 470 085,00 | 454 152,00 | 351 345,00 | 166 923,71 | 518 268,71 | 166 924,00 | 518 269,00 | 259 134,50 | 259 134,50 |  |
| 1.8.1.1 | Населению | м3 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| 1.8.1.1.1 | В том числе другим водопроводам | м3 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| 1.8.1.2 | Бюджетным организациям | м3 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| 1.8.1.2.1 | В том числе другим водопроводам | м3 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| 1.8.1.3 | Прочим потребителям | м3 | 351 345,00 | 401 889,00 | 470 085,00 | 454 152,00 | 351 345,00 | 166 923,71 | 518 268,71 | 166 924,00 | 518 269,00 | 259 134,50 | 259 134,50 | расчет согласно Метод. указаний |
| 1.8.1.3.1 | В том числе другим водопроводам | м3 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| 1.8.2 | На собственные нужды производства | м3 | 2 851 724,00 | 2 875 711,15 | 2 997 954,00 | 2 588 583,00 | 2 851 724,00 | 258 351,86 | 3 110 075,86 | 155 754,00 | 3 007 478,00 | 1 503 739,00 | 1 503 739,00 | расчет согласно Метод. указаний |
| 1.9 | Объем реализации воды | м3 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| 1.9.1 | По приборам учета | м3 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| 1.9.2 | По нормативам потребления | м3 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| **2** | **Себестоимость** | **тыс руб** | **32 271,61** | **29 577,54** | **49 673,96** | **29 430,44** | **34 882,75** | **346,49** | **35 229,24** | **511,91** | **35 394,66** | **17 344,70** | **18 049,96** |  |
| **3** | **Производственные расходы** | **тыс руб** | **22 955,03** | **27 095,22** | **48 457,14** | **26 908,30** | **25 365,25** | **6 905,93** | **32 271,18** | **7 362,97** | **32 728,22** | **16 011,48** | **16 716,74** |  |
| **3.1** | **Реагенты** | **тыс руб** | **3 478,46** | **3 546,99** | **6 016,52** | **3 645,00** | **3 774,68** | **-25,40** | **3 749,28** | **83,69** | **3 858,37** | **1 929,18** | **1 929,18** | рассчитано исходя из базового уровня операционных расходов 2019 года с применением коэффициентов индексации на 2020 год, на 2021 год, 2022 год рассчитанных в соответствии с Методическими указаниями (с учетом ИПЦ Минэкономразвития РФ на 2020 год 103,2%, на 2021 год 103,6%, на 2022 год 103,9%, а также с учетом индекса эффективности операционных расходов 1%) |
| 3.1.1 | Натрия гипохлорит марка А | тыс руб | 1 865,89 | 1 902,65 | 3 322,33 | 1 955,22 | 2 024,78 | 0,00 | 2 011,16 | 44,89 | 2 069,67 | 1 034,84 | 1 034,84 |
| 3.1.1.1 | Количество | Ед.изм. | 112,28 | 112,28 | 173,84 | 112,28 | 112,28 | 0,00 | 112,28 | 0,00 | 112,28 | 56,14 | 56,14 |
| 3.1.1.2 | Цена | руб/Ед.изм. | 16 618,11 | 16 945,49 | 19 111,62 | 17 413,72 | 18 033,27 | -121,34 | 17 911,92 | 399,81 | 18 433,08 | 18 433,08 | 18 433,08 |
| 3.1.2 | Аква-Аурат -30 | тыс руб | 1 371,58 | 1 398,60 | 1 993,45 | 1 437,25 | 1 488,38 | 0,00 | 1 478,37 | 33,00 | 1 521,38 | 760,69 | 760,69 |
| 3.1.2.1 | Количество | Ед.изм. | 29,35 | 29,35 | 46,53 | 29,35 | 29,35 | 0,00 | 29,35 | 0,00 | 29,35 | 14,67 | 14,67 |
| 3.1.2.2 | Цена | руб/Ед.изм. | 46 738,43 | 47 659,18 | 42 846,95 | 48 976,07 | 50 718,56 | -341,28 | 50 377,28 | 1 124,47 | 51 843,03 | 51 843,03 | 51 843,03 |
| 3.1.3 | Праестол 650 Trкатионный | тыс руб | 237,05 | 241,72 | 700,74 | 248,40 | 257,24 | 0,00 | 255,50 | 5,70 | 262,94 | 131,47 | 131,47 |
| 3.1.3.1 | Количество | Ед.изм. | 0,72 | 0,72 | 1,72 | 0,72 | 0,72 | 0,00 | 0,72 | 0,00 | 0,72 | 0,36 | 0,36 |
| 3.1.3.2 | Цена | руб/Ед.изм. | 330 284,87 | 336 791,48 | 406 699,85 | 346 097,55 | 358 411,12 | -2 411,73 | 355 999,40 | 7 946,28 | 366 357,41 | 366 357,41 | 366 357,41 |
| 3.1.4 | Кальция гиппохлорит А | тыс руб | 3,94 | 4,02 | 0,00 | 4,13 | 4,28 | 0,00 | 4,25 | 0,09 | 4,38 | 2,19 | 2,19 |
| 3.1.4.1 | Количество | Ед.изм. | 0,05 | 0,05 |  | 0,05 | 0,05 | 0,00 | 0,05 | 0,00 | 0,05 | 0,03 | 0,03 |
| 3.1.4.2 | Цена | руб/Ед.изм. | 77 377,65 | 78 901,99 |  | 81 082,17 | 83 966,94 | -565,01 | 83 401,94 | 1 861,62 | 85 828,56 | 85 828,56 | 85 828,56 |
| **3.3** | **Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения:** | **тыс руб** | **2 385,41** | **2 471,86** | **7 189,11** | **2 324,98** | **2 688,42** | **90,01** | **2 778,44** | **-17,03** | **2 671,40** | **1 335,70** | **1 335,70** |  |
| 3.3.0.1 | Средний тариф на энергию | руб/кВт.ч | 2,23 | 2,26 | 2,12 | 2,29 | 2,51 | 0,63 | 2,29 | -0,16 | 2,27 | 2,27 | 2,27 |  |
| 3.3.0.2 | Объем энергии | тыс кВт.ч | 1 070,43 | 1 095,34 | 3 393,47 | 1 016,85 | 1 070,43 | 142,12 | 1 212,56 | 107,84 | 1 178,27 | 589,14 | 589,14 |  |
| 3.3.0.3 | Удельный расход энергии | кВт.ч/м3 | 0,33 | 0,33 | 0,94 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 |  |
| **3.3.4.1** | **Энергия ВН (110 кВ и выше)** | **тыс руб** | **2 385,41** | **2 471,86** | **7 189,11** | **2 324,98** | **2 688,42** | **90,01** | **2 778,44** | **-17,03** | **2 671,40** | **1 335,70** | **1 335,70** |  |
| 3.3.4.1.1 | Тариф на энергию | руб/кВт.ч | 2,23 | 2,26 | 2,12 | 2,29 | 2,51 | -0,22 | 2,29 | -0,03 | 2,27 | 2,27 | 2,27 | по факту 2020 года с учетом ИЦП на 2021 г.-103,4%, на 2022г.-103,5% |
| 3.3.4.1.2 | Объем энергии | тыс кВт.ч | 1 070,43 | 1 095,34 | 3 393,47 | 1 016,85 | 1 070,43 | 142,12 | 1 212,56 | 107,84 | 1 178,27 | 589,14 | 589,14 | учтено согласно долгосрочным параметрам с учетом плановых объемов воды поданных в сеть |
| **3.4** | **Затраты на покупную тепловую энергию** | **тыс руб** |  | **3 481,22** | **2 549,89** | **3 235,19** |  | **2 779,92** | **2 779,92** | **2 755,73** | **2 755,73** | **1 377,86** | **1 377,86** | по предложению организации с учетом доли объема планируемой покупной воды РЭК |
| **3.5** | **Закупка заполнителей фильтров (песок, гравий и пр.)** | **тыс руб** |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **0,00** | **0,00** |  |
| **3.6** | **Затраты на покупную холодную воду, в том числе:** | **тыс руб** | **5 194,74** | **5 464,38** | **8 746,41** | **5 237,17** | **5 992,66** | **4 148,26** | **10 140,93** | **4 254,36** | **10 247,03** | **4 770,88** | **5 476,15** |  |
| **3.6.2** | **Технического качества** | **тыс руб** | **5 194,74** | **5 464,38** | **8 746,41** | **5 237,17** | **5 992,66** | **4 148,26** | **10 140,93** | **4 254,36** | **10 247,03** | **4 770,88** | **5 476,15** |  |
| 3.6.2.1 | ОАО "ЕВРАЗ ЗСМК" ИНН: 4218000951 КПП: 997550001 | тыс руб | 5 194,74 | 5 464,38 | 0,00 | 5 237,17 | 5 992,66 | 0,00 | 0,00 | -5 992,66 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| 3.6.2.1.1 | Тариф покупки | руб/м3 | 1,16 | 1,20 |  | 1,25 | 1,34 |  |  | -1,34 |  |  |  |  |
| 3.6.2.1.2 | Объем покупки | м3 | 4 478 227,00 | 4 553 653,42 |  | 4 189 735,00 | 4 478 227,00 |  |  | -4 478 227,00 |  | 0,00 | 0,00 |  |
| 3.6.2.2 | ООО "ЭнергоТранзит" ИНН: 5406603432 КПП: 421701001 | тыс руб | 0,00 | 0,00 | 8 746,41 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 10 140,93 | 10 247,03 | 10 247,03 | 4 770,88 | 5 476,15 |  |
| 3.6.2.2.1 | Тариф покупки | руб/м3 |  |  | 2,07 |  |  |  | 2,42 | 2,47 | 2,47 | 2,30 | 2,64 | согласно постановления РЭК от 23.09.2021 №360 |
| 3.6.2.2.2 | Объем покупки | м3 |  |  | 4 221 426,00 |  |  |  | 4 190 464,90 | 4 148 595,00 | 4 148 595,00 | 2 074 297,50 | 2 074 297,50 | учтено по факту 2020 года |
| **3.8** | **Расходы на оплату труда основного производственного персонала** | **тыс руб** | **4 157,50** | **4 239,40** | **9 825,41** | **4 356,54** | **4 511,54** | **-30,36** | **4 481,18** | **100,02** | 4 611,56 | **2 305,78** | **2 305,78** | рассчитано исходя из базового уровня операционных расходов 2019 года с применением коэффициентов индексации на 2020 год, на 2021 год, 2022 год рассчитанных в соответствии с Методическими указаниями (с учетом ИПЦ Минэкономразвития РФ на 2020 год 103,4%, на 2021 год 106,0%, на 2022 год 104,3%, а также с учетом индекса эффективности операционных расходов 1%) |
| 3.8.1 | Среднемесячная оплата труда | руб | 31 496,18 | 32 116,66 | 36 823,71 | 33 004,09 | 34 178,32 | 0,00 | 33 948,34 | 757,76 | 34 936,09 | 34 936,09 | 34 936,09 |
| 3.8.2 | Численность производственного персонала | чел | 11,00 | 11,00 | 22,24 | 11,00 | 11,00 |  | 11,00 | 0,00 | 11,00 | 11,00 | 11,00 |
| **3.9** | **Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала** | **тыс руб** | **1 326,24** | **1 352,37** | **3 073,45** | **1 389,74** | **1 439,18** | **-9,68** | **1 429,50** | **31,91** | 1 471,09 | **735,54** | **735,54** |
| **3.11** | **Цеховые (общехозяйственные) расходы, в том числе:** | **тыс руб** | **3 572,04** | **3 642,41** | **7 595,76** | **3 743,06** | **3 876,23** | **-26,08** | **3 850,15** | **85,94** | **3 962,17** | **1 981,09** | **1 981,09** |
| 3.11.3 | Прочие расходы, в том числе: | тыс руб | 3 572,04 | 3 642,41 | 7 595,76 | 3 743,06 | 3 876,23 | -26,08 | 3 850,15 | 85,94 | 3 962,17 | 1 981,09 | 1 981,09 |
| 3.11.3.1 | Прочие расходы | тыс руб | 3 572,04 | 3 642,41 | 7 595,76 | 3 743,06 | 3 876,23 | -26,08 | 3 850,15 | 85,94 | 3 962,17 | 1 981,09 | 1 981,09 |
| **3.12** | **Прочие производственные расходы** | **тыс руб** | **2 840,63** | **2 896,59** | **3 460,57** | **2 976,63** | **3 082,53** | **-20,74** | **3 061,79** | **68,34** | **3 150,87** | **1 575,44** | **1 575,44** |
| 3.12.3 | Прочие расходы: | тыс руб | 2 840,63 | 2 896,59 | 3 460,57 | 2 976,63 | 3 082,53 | -20,74 | 3 061,79 | 68,34 | 3 150,87 | 1 575,44 | 1 575,44 |
| 3.12.3.1 | прочие | тыс руб | 2 840,63 | 2 896,59 | 3 460,57 | 2 976,63 | 3 082,53 | -20,74 | 3 061,79 | 68,34 | 3 150,87 | 1 575,44 | 1 575,44 |
| **4** | **Ремонтные расходы** | **тыс руб** | **185,84** | **189,50** | **405,28** | **194,74** | **201,67** | **-1,36** | **200,31** | **4,47** | **206,14** | **103,07** | **103,07** |
| **4.3** | **Текущий ремонт основных средств** | **тыс руб** | **185,84** | **189,50** | **405,28** | **194,74** | **201,67** | **-1,36** | **200,31** | **4,47** | **206,14** | **103,07** | **103,07** |
| 4.3.1 | Материалы на ремонт | тыс руб |  |  | 43,13 |  |  |  |  | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 |
| 4.3.2 | Прочие расходы | тыс руб | 185,84 | 189,50 | 362,15 | 194,74 | 201,67 | -1,36 | 200,31 | 4,47 | 206,14 | 103,07 | 103,07 |
| **5** | **Административные расходы** | **тыс руб** | **2 091,95** | **2 133,16** | **311,88** | **2 192,10** | **2 270,09** | **-15,28** | **2 254,82** | **50,33** | **2 320,42** | **1 160,21** | **1 160,21** |
| **5.3** | **Прочие административные расходы:** | **тыс руб** | **2 091,95** | **2 133,16** | **311,88** | **2 192,10** | **2 270,09** | **-15,28** | **2 254,82** | **50,33** | **2 320,42** | **1 160,21** | **1 160,21** |
| 5.3.1 | Прочие расходы | тыс руб | 2 091,95 | 2 133,16 | 311,88 | 2 192,10 | 2 270,09 | -15,28 | 2 254,82 | 50,33 | 2 320,42 | 1 160,21 | 1 160,21 |
| **7** | **Амортизация основных средств и нематериальных активов** | **тыс руб** | **7 016,73** | **135,30** | **498,35** | **135,30** | **7 016,73** | **-6 518,38** | **498,35** | **-6 881,43** | **135,30** | **67,65** | **67,65** |  |
| **7.1** | **Амортизация основных средств** | **тыс руб** | **7 016,73** | **135,30** | **498,35** | **135,30** | **7 016,73** | **-6 518,38** | **498,35** | **-6 881,43** | **135,30** | **67,65** | **67,65** | учтена амортизация согласно п. 28 Методических указаний. Регулятором не учтены амортизац. отчисления, предложенные организацией, по затратам на строительство, модернизацию и реконструкцию объектов ОС, в связи с отсутсвием инвестиционной программы. Согласно ст. 40 Федерального закона от 07.12.2011 N 416-ФЗ "О водоснабжении и водоотведении" |
| **9** | **Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов** | **тыс руб** | **22,06** | **24,36** | **1,31** | **0,00** | **29,01** | **-24,43** | **4,58** | **-24,43** | **4,58** | **2,29** | **2,29** |  |
| 9.5 | Налог на имущество | тыс руб | 22,06 | 24,36 | 1,31 |  | 29,01 | -24,43 | 4,58 | -24,43 | 4,58 | 2,29 | 2,29 | по предложению организации согласно представленного расчета |
| **Добавить** | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **10** | **Прибыль** | **тыс руб** | **286,95** | **155,21** | **207,50** | **258,72** | **286,95** | **-176,45** | **110,50** | **-176,45** | **110,50** | **55,25** | **55,25** |  |
| 10.0.1 | На потребительский рынок | тыс руб | 31,48 | 19,03 | 28,13 | 38,62 | 31,48 | -69,26 | 15,78 | -91,28 | 16,24 | 8,12 | 8,12 |  |
| 10.0.2 | На собственные нужды производства | тыс руб | 255,47 | 136,17 | 179,38 | 220,10 | 255,47 | -107,19 | 94,71 | -85,17 | 94,25 | 47,13 | 47,13 |  |
| 10.1 | Прибыль на капитальные вложения | тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| 10.1.1 | На реализацию инвест программы | тыс руб |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| 10.1.2 | На реализацию производственной программы | тыс руб |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| 10.2 | Прибыль на социальное развитие, поощрение | тыс руб | 286,95 | 155,21 | 207,50 | 258,72 | 286,95 | -176,45 | 110,50 | -176,45 | 110,50 | 55,25 | 55,25 | по предложению организации, не превышает расчет регулятора |
| 10.3 | Расчетная предпринимательская прибыль | тыс руб |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| **12** | **Экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении регулируемых тарифов в предыдущие периоды регулирования** | **тыс руб** |  | **60,40** |  |  |  |  |  |  |  | **0,00** | **0,00** |  |
| **15** | **НВВ без НДС** | **тыс руб** | **32 558,55** | **29 793,14** | **49 881,46** | **29 689,16** | **35 169,70** | **170,04** | **35 339,74** | **335,46** | **35 505,16** | **17 399,95** | **18 105,21** |  |
| 15.1 | На потребительский рынок | тыс руб | 3 571,35 | 3 653,14 | 6 761,32 | 4 431,34 | 3 857,77 | 66,74 | 5 047,89 | 173,54 | 5 219,10 | 2 557,71 | 2 661,38 |  |
| 15.2 | На собственные нужды производства | тыс руб | 28 987,20 | 26 140,00 | 43 120,14 | 25 257,82 | 31 311,93 | 103,30 | 30 291,85 | 161,93 | 30 286,06 | 14 842,23 | 15 443,83 |  |
| **16** | **Корректировки НВВ** | **тыс руб** | **-207,55** | **3 310,62** | **0,00** | **-1 803,26** | **0,00** | **-1 167,49** | **-1 167,49** | **-2 504,17** | **-2 504,17** | **-1 252,02** | **-1 252,14** |  |
| 16.1 | Корректировка НВВ в целях сглаживания тарифов (уменьшение) | тыс руб |  |  |  | **-1 303,24** |  | **-1 303,24** | **-1 303,24** | **-2 585,81** | **-2 585,81** | -1 292,91 | -1 292,91 | корректировка суммы 2020 года, списавается 2585,81 тыс.руб., остается 20,67 тыс. руб. на 2023 год |
| 16.2 | Корректировка НВВ в целях сглаживания тарифов (увеличение) | тыс руб |  | **3 909,72** |  |  |  |  |  | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 |  |
| 16.3 | Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | тыс руб |  |  |  | **-500,02** |  | **135,75** | **135,75** | **81,64** | **81,64** | 40,88 | 40,76 | в соотвествии с метод.указаниями |
| 16.6 | Величина, определяющая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | тыс руб | **-207,55** | **-599,10** |  |  |  |  |  | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 |  |
| **17** | **НВВ без НДС с учетом корректировок** | **тыс руб** | **32 351,00** | **33 103,76** | **49 881,46** | **27 885,90** | **35 169,70** | **-997,45** | **34 172,25** | **-2 168,70** | **33 000,99** | **16 147,93** | **16 853,07** |  |
| 17.1 | На потребительский рынок | тыс руб | **3 548,58** | **4 059,08** | **6 761,32** | **4 162,19** | **3 857,77** | **-391,51** | **4 881,13** | **-1 121,89** | **4 851,00** | **2 373,67** | **2 477,33** |  |
| 17.2 | На собственные нужды производства | тыс руб | **28 802,42** | **29 044,68** | **43 120,14** | **23 723,71** | **31 311,93** | **-605,94** | **29 291,12** | **-1 046,82** | **28 149,99** | **13 774,25** | **14 375,74** |  |
| **18** | **Тариф** | **руб/м3** | **10,10** | **10,10** | **14,38** | **9,16** | **10,98** |  | **9,42** |  | **9,36** | **9,16** | **9,56** | 9,16 руб. |
| 18.1 | Тариф на потребительский рынок | руб/м3 | 10,10 | 10,10 | 14,38 | 9,16 | 10,98 |  | 9,42 |  | 9,36 | 9,16 | 9,56 |  |
| 18.2 | Тариф на собственные нужды производства | руб/м3 | 10,10 | 10,10 | 14,38 | 9,16 | 10,98 |  | 9,42 |  | 9,36 | 9,16 | 9,56 |  |
| **19** | **ФОТ, всего** | **тыс руб** | **4 157,50** | **4 239,40** | **9 825,41** | **4 356,54** | **4 511,54** |  | **4 481,18** |  | **4 611,56** | **2 305,78** | **2 305,78** |  |
| **20** | **Численность персонала, всего** | **чел** | **11,00** | **11,00** | **22,24** | **11,00** | **11,00** |  | **11,00** |  | **11,00** | **11,00** | **11,00** |  |
| **21** | **Среднемесячная заработная плата** | **руб** | **31 496,18** | **32 116,66** | **36 823,71** | **33 004,09** | **34 178,32** |  | **33 948,34** |  | **34 936,09** | **34 936,09** | **34 936,09** | **рост** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 33000,99192 | 16147,92126 | 16853,07066 | **104,37** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Индекс эффективности операционных расходов | % | **1** | **1** | **1** | **1** | **1** | **1** | **1** | **1** | **1** |  |  |  |
|  | Индекс потребительских цен | % |  | **3,4** |  | **6,0** |  |  |  |  | **4,3** |  |  |  |
|  | Итого коэффициент индексации |  | **0,990** | **1,024** | **0,990** | **1,049** | **0,990** | **0,990** | **0,990** | **0,990** | **1,033** |  |  |  |
|  | Нормативный уровень прибыли | % | **0,89** | **0,52** | **0,42** | **0,88** | **0,82** | **- 50,93** | **0,31** | **- 34,47** | **0,31** | 19 580,63 |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **Текущие расходы, в том числе:** | **тыс руб** | **25 254,88** | **29 502,64** | **49 175,61** | **29 295,14** | **27 866,02** | **6 864,87** | **34 730,89** | **7 393,34** | **35 259,36** | **17 277,05** | **17 982,31** |  |
|  | **Операционные расходы** | **тыс руб** | **17 652,67** | **18 000,42** | **30 688,88** | **18 497,80** | **19 155,92** | **- 128,90** | **19 027,03** | **424,70** | **19 580,63** | **9 790,31** | **9 790,31** |  |
|  | **Неподконтрольные расходы** | **тыс руб** | **5 216,80** | **9 030,36** | **11 297,61** | **8 472,36** | **6 021,67** | **6 903,75** | **12 925,43** | **6 985,66** | **13 007,34** | **6 151,04** | **6 856,30** |  |
|  | **Расходы на приобретение энергетических ресурсов** | **тыс руб** | **2 385,41** | **2 471,86** | **7 189,11** | **2 324,98** | **2 688,42** | **90,01** | **2 778,44** | **- 17,03** | **2 671,40** | **1 335,70** | **1 335,70** |  |
|  | **Амортизация** | **тыс руб** | **7 016,73** | **135,30** | **498,35** | **135,30** | **7 016,73** | **- 6 518,38** | **498,35** | **- 6 881,43** | **135,30** | **67,65** | **67,65** |  |
|  | **Нормативная прибыль** | **тыс руб** | **286,95** | **155,21** | **207,50** | **258,72** | **286,95** | **- 176,45** | **110,50** | **- 176,45** | **110,50** | **55,25** | **55,25** |  |
|  | **Расчетная предпринимательская прибыль** | **тыс руб** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |  |
|  | **Корректировки НВВ** | **тыс руб** | **- 207,55** | **3 310,62** | **-** | **- 1 803,26** | **-** | **- 1 167,49** | **- 1 167,49** | **- 2 504,17** | **- 2 504,17** | **- 1 252,02** | **- 1 252,14** |  |
|  | **ВСЕГО:** | **тыс руб** | **32 351,00** | **33 103,76** | **49 881,46** | **27 885,90** | **35 169,70** | **- 997,45** | **34 172,25** | **- 2 168,70** | **33 000,99** | **16 147,93** | **16 853,07** |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| АО ЕВРАЗ ЗСМК ЭЦ ТВ 2 в-п | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **№ п/п** | **Наименование показателя** | **Ед. изм.** | **2019 год** | **2020 год** | | **2021 год** | **2022 год** | **2022 год  (корректировка)** | **2022 год (с учетом корректировки)** | **2022 год (корректировка)** | **2022 год (с учетом корректировки)** | | | **Обоснование отклонений** |
| **Утверждено регулирующим органом** | **Утверждено регулирующим органом  (с учетом корректировки)** | **Факт** | **Утверждено регулирующим органом  (с учетом корректировки)** | **Утверждено регулирующим органом** | **Предложение организации** | **Предложение организации** | **Предложение регулирующего органа** | **Предложение регулирующего органа** | **В том числе на период** | |
| **с 01.01.2022 по 30.06.2022** | **с 01.07.2022 по 31.12.2022** |
| 1 | 2 | 3 |  | 4 | 5 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| **1** | **Натуральные показатели** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1 | Поднято воды | м3 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| 1.2 | Получено воды со стороны | м3 | 75 366 562,00 | 79 567 959,00 | 70 159 225,00 | 72 495 741,00 | 75 366 562,00 | -8 130 359,52 | 67 236 202,48 | -7 627 194,00 | 67 739 368,00 | 33 869 684,00 | 33 869 684,00 |  |
| 1.3 | Расход воды на коммунально-бытовые нужды | м3 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| 1.4 | Расход воды на нужды предприятия | м3 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| 1.4.1 | На очистные сооружения | м3 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| 1.4.2 | На промывку сетей | м3 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| 1.4.3 | Прочие | м3 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| 1.5 | Пропущено через очистные сооружения | м3 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| 1.6 | Подано воды в сеть | м3 | 75 366 562,00 | 79 567 959,00 | 70 159 225,00 | 72 495 741,00 | 75 366 562,00 | -8 130 359,52 | 67 236 202,48 | -7 627 194,00 | 67 739 368,00 | 33 869 684,00 | 33 869 684,00 |  |
| 1.7 | Потери воды | м3 | 228 458,00 | 240 000,30 | 0,00 | 220 000,00 | 228 458,00 | -24 645,49 | 203 812,51 | -25 458,00 | 203 000,00 | 101 500,00 | 101 500,00 |  |
| 1.7.1 | То же в % | % | 0,30 | 0,30 | 0,00 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,33 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | согласно долгосрочным параметрам |
| 1.8 | Отпущено воды по категориям потребителей | м3 | 75 138 104,00 | 79 327 958,70 | 70 159 225,00 | 72 275 741,00 | 75 138 104,00 | -8 105 714,03 | 67 032 389,97 | -7 601 736,00 | 67 536 368,00 | 33 768 184,00 | 33 768 184,00 |  |
| 1.8.1 | На потребительский рынок | м3 | 117 952,00 | 146 859,00 | 236 616,00 | 195 526,00 | 117 952,00 | 142 917,14 | 260 869,14 | 142 917,00 | 260 869,00 | 130 434,50 | 130 434,50 |  |
| 1.8.1.1 | Населению | м3 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| 1.8.1.1.1 | В том числе другим водопроводам | м3 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| 1.8.1.2 | Бюджетным организациям | м3 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| 1.8.1.2.1 | В том числе другим водопроводам | м3 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| 1.8.1.3 | Прочим потребителям | м3 | 117 952,00 | 146 859,00 | 236 616,00 | 195 526,00 | 117 952,00 | 142 917,14 | 260 869,14 | 142 917,00 | 260 869,00 | 130 434,50 | 130 434,50 | согласно Метод.указаний |
| 1.8.1.3.1 | В том числе другим водопроводам | м3 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| 1.8.2 | На собственные нужды производства | м3 | 75 020 152,00 | 79 181 099,70 | 69 922 609,00 | 72 080 215,00 | 75 020 152,00 | -8 248 631,17 | 66 771 520,83 | -7 744 653,00 | 67 275 499,00 | 33 637 749,50 | 33 637 749,50 | согласно Метод.указаний |
| 1.9 | Объем реализации воды | м3 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| 1.9.1 | По приборам учета | м3 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| 1.9.2 | По нормативам потребления | м3 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| **2** | **Себестоимость** | **тыс руб** | **86 681,74** | **94 673,31** | **76 060,57** | **90 452,70** | **95 668,88** | **-8 207,22** | **87 461,66** | **-7 282,04** | **88 386,84** | **43 817,77** | **44 569,07** |  |
| **3** | **Производственные расходы** | **тыс руб** | **68 758,75** | **75 519,36** | **73 049,22** | **71 564,93** | **76 373,04** | **-8 641,30** | **67 731,74** | **-7 717,79** | **68 655,25** | **34 206,17** | **34 449,08** |  |
| **3.3** | **Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения:** | **тыс руб** | **38 611,53** | **42 126,83** | **43 112,40** | **38 533,71** | **43 516,25** | **-7 341,78** | **36 174,47** | **-7 455,54** | **36 060,70** | **18 030,35** | **18 030,35** |  |
| 3.3.0.1 | Средний тариф на энергию | руб/кВт.ч | 2,23 | 2,30 | 2,16 | 2,31 | 2,51 | 3,93 | 2,34 | 4,25 | 2,31 | 2,31 | 2,31 |  |
| 3.3.0.2 | Объем энергии | тыс кВт.ч | 17 334,31 | 18 300,63 | 19 934,15 | 16 674,02 | 17 334,31 | -1 869,98 | 15 464,33 | -1 754,25 | 15 580,05 | 7 790,03 | 7 790,03 |  |
| 3.3.0.3 | Удельный расход энергии | кВт.ч/м3 | 0,23 | 0,23 | 0,28 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 |  |
| **3.3.4.1** | **Энергия ВН (110 кВ и выше)** | **тыс руб** | **38 611,53** | **42 126,83** | **43 112,40** | **38 533,71** | **43 516,25** | **-7 341,78** | **36 174,47** | **-7 455,54** | **36 060,70** | **18 030,35** | **18 030,35** |  |
| 3.3.4.1.1 | Тариф на энергию | руб/кВт.ч | 2,23 | 2,30 | 2,16 | 2,31 | 2,51 | -0,17 | 2,34 | -0,20 | 2,31 | 2,31 | 2,31 | по факту 2020 года с учетом ИЦП на 2021 г.-103,4%, на 2022г.-103,5% |
| 3.3.4.1.2 | Объем энергии | тыс кВт.ч | 17 334,31 | 18 300,63 | 19 934,15 | 16 674,02 | 17 334,31 | -1 869,98 | 15 464,33 | -1 754,25 | 15 580,05 | 7 790,03 | 7 790,03 | учтено согласно долгосрочным параметрам с учетом плановых объемов воды поданных в сеть |
| **3.6** | **Затраты на покупную холодную воду, в том числе:** | **тыс руб** | **3 943,80** | **6 672,89** | **2 961,24** | **5 573,29** | **4 421,95** | **-1 108,18** | **3 313,77** | **-892,68** | **3 529,28** | **1 643,19** | **1 886,09** |  |
| **3.6.2** | **Технического качества** | **тыс руб** | **3 943,80** | **6 672,89** | **2 961,24** | **5 573,29** | **4 421,95** | **-1 108,18** | **3 313,77** | **-892,68** | **3 529,28** | **1 643,19** | **1 886,09** |  |
| 3.6.2.1 | ООО "Энерго Транзит",ИНН 5406603432 | тыс руб | 3 943,80 | 6 672,89 | 2 961,24 | 5 573,29 | 4 421,95 | 0,00 | 3 313,77 | -892,68 | 3 529,28 | 1 643,19 | 1 886,09 |  |
| 3.6.2.1.1 | Тариф покупки | руб/м3 | 1,13 | 1,97 | 2,07 | 2,26 | 1,26 |  | 2,42 | 1,21 | 2,47 | 2,30 | 2,64 | согласно постановления РЭК от 23.09.2021 №360 |
| 3.6.2.1.2 | Объем покупки | м3 | 3 505 600,00 | 3 388 004,00 | 1 428 858,00 | 2 466 058,00 | 3 505 600,00 |  | 1 369 327,92 | -2 076 742,00 | 1 428 858,00 | 714 429,00 | 714 429,00 | учтено по факту 2020 года |
| **3.8** | **Расходы на оплату труда основного производственного персонала** | **тыс руб** | **8 610,59** | **8 780,22** | **10 813,02** | **9 022,83** | **9 343,85** | **-62,87** | **9 280,98** | **207,16** | **9 551,01** | **4 775,51** | **4 775,51** | рассчитано исходя из базового уровня операционных расходов 2019 года с применением коэффициентов индексации на 2020 год, на 2021 год, 2022 год рассчитанных в соответствии с Методическими указаниями (с учетом ИПЦ Минэкономразвития РФ на 2020 год 103,4%, на 2021 год 106,0%, на 2022 год 104,3%, а также с учетом индекса эффективности операционных расходов 1%) |
| 3.8.1 | Среднемесячная оплата труда | руб | 36 854,11 | 37 580,14 | 34 973,56 | 38 618,54 | 39 992,52 | 0,00 | 39 723,41 | 886,67 | 40 879,19 | 40 879,19 | 40 879,19 |
| 3.8.2 | Численность производственного персонала | чел | 19,47 | 19,47 | 25,76 | 19,47 | 19,47 |  | 19,47 | 0,00 | 19,47 | 19,47 | 19,47 |
| **3.9** | **Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала** | **тыс руб** | **2 746,78** | **2 800,89** | **3 450,56** | **2 878,28** | **2 980,69** | **-20,06** | **2 960,63** | **66,08** | **3 046,77** | **1 523,39** | **1 523,39** |
| **3.11** | **Цеховые (общехозяйственные) расходы, в том числе:** | **тыс руб** | **6 782,36** | **6 915,97** | **7 614,95** | **7 107,07** | **7 359,93** | **-49,52** | **7 310,40** | **163,18** | **7 523,10** | **3 761,55** | **3 761,55** |
| 3.11.3 | Прочие расходы, в том числе: | тыс руб | 6 782,36 | 6 915,97 | 7 614,95 | 7 107,07 | 7 359,93 | -49,52 | 7 310,40 | 163,18 | 7 523,10 | 3 761,55 | 3 761,55 |
| 3.11.3.1 | Прочие расходы | тыс руб | 6 782,36 | 6 915,97 | 7 614,95 | 7 107,07 | 7 359,93 | -49,52 | 7 310,40 | 163,18 | **7 523,10** | 3 761,55 | 3 761,55 |
| **3.12** | **Прочие производственные расходы** | **тыс руб** | **8 063,69** | **8 222,54** | **5 097,05** | **8 449,75** | **8 750,37** | **-58,88** | **8 691,49** | **194,00** | **8 944,38** | **4 472,19** | **4 472,19** |
| 3.12.3 | Прочие расходы: | тыс руб | 8 063,69 | 8 222,54 | 5 097,05 | 8 449,75 | 8 750,37 | -58,88 | 8 691,49 | 194,00 | 8 944,38 | 4 472,19 | 4 472,19 |
| 3.12.3.1 | Прочие | тыс руб | 8 063,69 | 8 222,54 | 5 097,05 | 8 449,75 | 8 750,37 | -58,88 | 8 691,49 | 194,00 | **8 944,38** | 4 472,19 | 4 472,19 |
| **4** | **Ремонтные расходы** | **тыс руб** | **2 930,53** | **2 988,26** | **881,18** | **3 070,83** | **3 180,09** | **-21,40** | **3 158,69** | **70,51** | **3 250,59** | **1 625,30** | **1 625,30** |
| **4.3** | **Текущий ремонт основных средств** | **тыс руб** | **2 930,53** | **2 988,26** | **881,18** | **3 070,83** | **3 180,09** | **-21,40** | **3 158,69** | **70,51** | **3 250,59** | **1 625,30** | **1 625,30** |
| 4.3.1 | Материалы на ремонт | тыс руб |  |  | 244,09 |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |
| 4.3.2 | Прочие расходы | тыс руб | 2 930,53 | 2 988,26 | 637,09 | 3 070,83 | 3 180,09 | -21,40 | 3 158,69 | 70,51 | **3 250,59** | 1 625,30 | 1 625,30 |
| **5** | **Административные расходы** | **тыс руб** | **14 101,35** | **14 379,15** | **752,11** | **14 776,46** | **15 302,19** | **-102,97** | **15 199,22** | **339,26** | **15 641,45** | **7 604,49** | **8 036,95** |
| **5.3** | **Прочие административные расходы:** | **тыс руб** | **14 101,35** | **14 379,15** | **752,11** | **14 776,46** | **15 302,19** | **-102,97** | **15 199,22** | **339,26** | **15 641,45** | **7 604,49** | **8 036,95** |
| 5.3.1 | Прочие расходы | тыс руб | 14 101,35 | 14 379,15 | 752,11 | 14 776,46 | 15 302,19 | -102,97 | 15 199,22 | 339,26 | **15 641,45** | 7 604,49 | 8 036,95 |
| **7** | **Амортизация основных средств и нематериальных активов** | **тыс руб** | **873,32** | **1 779,81** | **1 367,86** | **1 033,39** | **795,78** | **572,08** | **1 367,86** | **39,62** | **835,40** | **379,73** | **455,67** |  |
| **7.1** | **Амортизация основных средств** | **тыс руб** | **873,32** | **1 779,81** | **1 367,86** | **1 033,39** | **795,78** | **572,08** | **1 367,86** | **39,62** | **835,40** | **379,73** | **455,67** | учтена амортизация согласно п. 28 Методических указаний. Регулятором не учтены амортизац. отчисления, предложенные организацией, по затратам на строительство, модернизацию и реконструкцию объектов ОС, в связи с отсутсвием инвестиционной программы. Согласно ст. 40 Федерального закона от 07.12.2011 N 416-ФЗ "О водоснабжении и водоотведении" |
| **9** | **Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов** | **тыс руб** | **17,78** | **6,73** | **10,20** | **7,07** | **17,78** | **-13,63** | **4,15** | **-13,63** | **4,15** | **2,07** | **2,07** |  |
| 9.5 | Налог на имущество | тыс руб | 17,78 | 6,73 | 10,20 | 7,07 | 17,78 | -13,63 | 4,15 | -13,63 | 4,15 | 2,07 | 2,07 | по предложению , согласно расчета |
| **Добавить** | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **10** | **Прибыль** | **тыс руб** | **507,90** | **274,71** | **240,44** | **446,42** | **507,90** | **-312,32** | **195,58** | **-312,32** | **195,58** | **97,79** | **97,79** |  |
| 10.0.1 | На потребительский рынок | тыс руб | 0,80 | 0,51 | 0,81 | 1,21 | 0,80 | 5,51 | 0,76 | 5,87 | 0,76 | 0,38 | 0,38 |  |
| 10.0.2 | На собственные нужды производства | тыс руб | 507,10 | 274,20 | 239,63 | 445,21 | 507,10 | -317,82 | 194,82 | -318,19 | 194,82 | 97,41 | 97,41 |  |
| 10.2 | Прибыль на социальное развитие, поощрение | тыс руб | 507,90 | 274,71 | 240,44 | 446,42 | 507,90 | -312,32 | 195,58 | -312,32 | 195,58 | 97,79 | 97,79 | предложению организации, что не превышает расчет регулятора |
| **12** | **Экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении регулируемых тарифов в предыдущие периоды регулирования** | **тыс руб** | **24,10** | **99,20** |  |  |  |  |  | 0,00 |  | **0,00** | **0,00** |  |
| **15** | **НВВ без НДС** | **тыс руб** | **87 213,73** | **95 047,22** | **76 301,01** | **90 899,11** | **96 176,77** | **-8 519,53** | **87 657,24** | **-7 594,35** | **88 582,42** | **43 915,56** | **44 666,86** |  |
| 15.1 | На потребительский рынок | тыс руб | 136,91 | 175,96 | 257,33 | 245,91 | 150,98 | 150,21 | 341,13 | 142,78 | 342,16 | 169,63 | 172,53 |  |
| 15.2 | На собственные нужды производства | тыс руб | 87 076,82 | 94 871,26 | 76 043,68 | 90 653,21 | 96 025,80 | -8 669,74 | 87 316,11 | -7 737,13 | 88 240,26 | 43 745,93 | 44 494,33 |  |
| **16** | **Корректировки НВВ** | **тыс руб** | **-53,53** | **146,35** | **0,00** | **-466,73** | **0,00** | **-1,07** | **-1,07** | **-33,84** | **-33,84** | **-16,92** | **-16,92** |  |
| 16.1 | Корректировка НВВ в целях сглаживания тарифов (уменьшение) | тыс руб |  |  |  | **-461,41** |  |  |  | **0,00** |  | 0,00 | 0,00 |  |
| 16.2 | Корректировка НВВ в целях сглаживания тарифов (увеличение) | тыс руб |  | **461,41** |  |  |  |  |  | **0,00** |  | 0,00 | 0,00 |  |
| 16.3 | Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | тыс руб |  |  |  | **-5,32** |  | **-1,07** | **-1,07** | **-33,84** | **-33,84** | -16,92 | -16,92 | Согласно метод.указаниям |
| 16.5 | Величина корректировки НВВ с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | тыс руб |  | **-65,39** |  |  |  |  |  | **0,00** |  | 0,00 | 0,00 |  |
| 16.6 | Величина, определяющая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | тыс руб | **-53,53** | **-249,67** |  |  |  |  |  | **0,00** |  | 0,00 | 0,00 |  |
| **17** | **НВВ без НДС с учетом корректировок** | **тыс руб** | **87 160,20** | **95 193,56** | **76 301,01** | **90 432,39** | **96 176,77** | **-8 520,60** | **87 656,18** | **-7 628,19** | **88 548,59** | **43 898,64** | **44 649,95** |  |
| 17.1 | На потребительский рынок | тыс руб | **136,82** | **176,23** | **257,33** | **244,64** | **150,98** | **150,23** | **341,13** | **143,41** | **342,03** | **169,56** | **172,47** |  |
| 17.2 | На собственные нужды производства | тыс руб | **87 023,38** | **95 017,33** | **76 043,68** | **90 187,74** | **96 025,80** | **-8 670,83** | **87 315,05** | **-7 771,60** | **88 206,55** | **43 729,08** | **44 477,48** |  |
| **18** | **Тариф** | **руб/м3** | **1,16** | **1,20** | **1,09** | **1,25** | **1,28** |  | **1,31** |  | **1,31** | **1,30** | **1,32** | 1,30 руб. с 01.07.2021 г. |
| 18.1 | Тариф на потребительский рынок | руб/м3 | 1,16 | 1,20 | 1,09 | 1,25 | 1,28 |  | 1,31 |  | 1,31 | 1,30 | 1,32 |  |
| 18.2 | Тариф на собственные нужды производства | руб/м3 | 1,16 | 1,20 | 1,09 | 1,25 | 1,28 |  | 1,31 |  | 1,31 | 1,30 | 1,32 |  |
| **19** | **ФОТ, всего** | **тыс руб** | **8 610,59** | **8 780,22** | **10 813,02** | **9 022,83** | **9 343,85** |  | **9 280,98** |  | **9 551,01** | **4 775,51** | **4 775,51** |  |
| **20** | **Численность персонала, всего** | **чел** | **19,47** | **19,47** | **25,76** | **19,47** | **19,47** |  | **19,47** |  | **19,47** | **19,47** | **19,47** |  |
| **21** | **Среднемесячная заработная плата** | **руб** | **36 854,11** | **37 580,14** | **34 973,56** | **38 618,54** | **39 992,52** |  | **39 723,41** |  | **40 879,19** | **40 879,19** | **40 879,19** | **рост** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 88472,64208 | 43898,6392 | 44574,00288 | **101,54** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -75,94 | 0,00 | -75,94 |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Индекс эффективности операционных расходов | % | **1** | **1** | **1** | **1** | **1** | **1** | **1** | **1** | **1** |  |  |  |
|  | Индекс потребительских цен | % |  | **3,4** |  | **6,0** |  |  |  |  | **4,3** |  |  |  |
|  | Итого коэффициент индексации |  | **0,990** | **1,024** | **0,990** | **1,049** | **0,990** | **0,990** | **0,990** | **0,990** | **1,033** |  |  |  |
|  | Нормативный уровень прибыли | % | **0,59** | **0,29** | **0,32** | **0,49** | **0,53** | **3,81** | **0,22** | **4,29** | **0,22** | 47 957,31 |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **Текущие расходы, в том числе:** | **тыс руб** | **85 832,51** | **92 992,69** | **74 692,71** | **89 419,30** | **94 873,10** | **- 8 779,30** | **86 093,80** | **- 7 321,66** | **87 551,44** | **43 438,04** | **44 113,40** |  |
|  | **Операционные расходы** | **тыс руб** | **43 235,30** | **44 087,04** | **28 608,87** | **45 305,23** | **46 917,12** | **- 315,70** | **46 601,41** | **1 040,19** | **47 957,31** | **23 762,42** | **24 194,88** |  |
|  | **Неподконтрольные расходы** | **тыс руб** | **3 985,68** | **6 778,82** | **2 971,44** | **5 580,36** | **4 439,73** | **- 1 121,81** | **3 317,92** | **- 906,31** | **3 533,43** | **1 645,26** | **1 888,17** |  |
|  | **Расходы на приобретение энергетических ресурсов** | **тыс руб** | **38 611,53** | **42 126,83** | **43 112,40** | **38 533,71** | **43 516,25** | **- 7 341,78** | **36 174,47** | **- 7 455,54** | **36 060,70** | **18 030,35** | **18 030,35** |  |
|  | **Амортизация** | **тыс руб** | **873,32** | **1 779,81** | **1 367,86** | **1 033,39** | **795,78** | **572,08** | **1 367,86** | **39,62** | **835,40** | **379,73** | **455,67** |  |
|  | **Нормативная прибыль** | **тыс руб** | **507,90** | **274,71** | **240,44** | **446,42** | **507,90** | **- 312,32** | **195,58** | **- 312,32** | **195,58** | **97,79** | **97,79** |  |
|  | **Расчетная предпринимательская прибыль** | **тыс руб** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |  |
|  | **Корректировки НВВ** | **тыс руб** | **- 53,53** | **146,35** | **-** | **- 466,73** | **-** | **- 1,07** | **- 1,07** | **- 33,84** | **- 33,84** | **- 16,92** | **- 16,92** |  |
|  | **ВСЕГО:** | **тыс руб** | **87 160,20** | **95 193,56** | **76 301,01** | **90 432,39** | **96 176,77** | **- 8 520,60** | **87 656,18** | **- 7 628,19** | **88 548,59** | **43 898,64** | **44 649,95** |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| АО ЕВРАЗ ЗСМК ЦВС и ВО ПВ | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **№ п/п** | **Наименование показателя** | **Ед. изм.** | **2019 год** | **2020 год** | | **2021 год** | **2022 год** | **2022 год  (корректировка)** | **2022 год (с учетом корректировки)** | **2022 год (корректировка)** | **2022 год (с учетом корректировки)** | | | **Обоснование отклонений** |
| **Утверждено регулирующим органоми)** | **Утверждено регулирующим органом  (с учетом корректировки)** | **Факт** | **Утверждено регулирующим органом  (с учетом корректировки)** | **Утверждено регулирующим органом** | **Предложение организации** | **Предложение организации** | **Предложение регулирующего органа** | **Предложение регулирующего органа** | **В том числе на период** | |
| **с 01.01.2022 по 30.06.2022** | **с 01.07.2022 по 31.12.2022** |
| 1 | 2 | 3 |  | 4 | 5 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| **1** | **Натуральные показатели** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1 | Поднято воды | м3 | 2 870 871,00 | 2 873 004,79 | 3 180 403,00 | 3 087 571,00 | 2 870 871,00 | 553 426,55 | 3 424 297,55 | 536 357,00 | 3 407 228,00 | 1 703 614,00 | 1 703 614,00 |  |
| 1.2 | Получено воды со стороны | м3 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| 1.3 | Расход воды на коммунально-бытовые нужды | м3 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| 1.4 | Расход воды на нужды предприятия | м3 | 413 718,00 | 373 430,79 | 417 366,00 | 359 993,00 | 413 718,00 | 20 652,13 | 434 370,13 | 3 648,00 | 417 366,00 | 208 683,00 | 208 683,00 |  |
| 1.4.3 | Прочие | м3 | 413 718,00 | 373 430,79 | 417 366,00 | 359 993,00 | 413 718,00 | 20 652,13 | 434 370,13 | 3 648,00 | 417 366,00 | 208 683,00 | 208 683,00 | учтены по факту, предложение не учтено так как предлагаемая сумма объемов расчитана не в соотвествии с Приказом Минстроя России от 17.10.2014 N 640/пр |
| 1.5 | Пропущено через очистные сооружения | м3 | 2 870 871,00 | 2 873 004,79 | 3 180 403,00 | 3 087 571,00 | 2 870 871,00 | 553 426,55 | 3 424 297,55 | 536 357,00 | 3 407 228,00 | 1 703 614,00 | 1 703 614,00 |  |
| 1.6 | Подано воды в сеть | м3 | 2 457 153,00 | 2 499 574,00 | 2 763 037,00 | 2 727 578,00 | 2 457 153,00 | 532 774,42 | 2 989 927,42 | 532 709,00 | 2 989 862,00 | 1 494 931,00 | 1 494 931,00 |  |
| 1.7 | Потери воды | м3 | 98 713,00 | 100 473,77 | 111 933,00 | 109 700,00 | 98 713,00 | 21 403,54 | 120 116,54 | 21 337,00 | 120 050,00 | 60 025,00 | 60 025,00 |  |
| 1.7.1 | То же в % | % | 4,02 | 4,02 | 4,05 | 4,02 | 4,02 | 4,02 | 4,02 | 4,01 | 4,02 | 4,02 | 4,02 | согласно долгосрочным параметрам |
| 1.8 | Отпущено воды по категориям потребителей | м3 | 2 358 440,00 | 2 399 100,23 | 2 651 104,00 | 2 617 878,00 | 2 358 440,00 | 511 370,88 | 2 869 810,88 | 511 372,00 | 2 869 812,00 | 1 434 906,00 | 1 434 906,00 |  |
| 1.8.1 | На потребительский рынок | м3 | 28 425,00 | 33 684,48 | 26 758,00 | 31 055,00 | 28 425,00 | -2 011,41 | 26 413,59 | -2 011,00 | 26 414,00 | 13 207,00 | 13 207,00 |  |
| 1.8.1.3 | Прочим потребителям | м3 | 28 425,00 | 33 684,48 | 26 758,00 | 31 055,00 | 28 425,00 | -2 011,41 | 26 413,59 | -2 011,00 | 26 414,00 | 13 207,00 | 13 207,00 | согласно Метод.указаний |
| 1.8.1.3.1 | В том числе другим водопроводам | м3 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| 1.8.2 | На собственные нужды производства | м3 | 2 330 015,00 | 2 365 415,75 | 2 624 346,00 | 2 586 823,00 | 2 330 015,00 | 513 382,29 | 2 843 397,29 | 513 383,00 | 2 843 398,00 | 1 421 699,00 | 1 421 699,00 | согласно Метод.указаний |
| **2** | **Себестоимость** | **тыс руб** | **41 773,52** | **37 967,69** | **41 485,12** | **39 164,66** | **45 756,31** | **-1 355,10** | **44 401,21** | **-3 499,68** | **42 256,63** | **20 769,59** | **21 487,04** |  |
| **3** | **Производственные расходы** | **тыс руб** | **31 542,37** | **32 241,52** | **32 268,73** | **33 349,53** | **34 360,39** | **238,66** | **34 599,05** | **1 086,76** | **35 447,15** | **17 723,58** | **17 723,58** |  |
| **3.1** | **Реагенты** | **тыс руб** | **1 665,74** | **1 698,55** | **2 194,30** | **1 745,49** | **1 807,59** | **-12,16** | **1 795,43** | **40,08** | **1 847,66** | **923,83** | **923,83** | рассчитано исходя из базового уровня операционных расходов 2019 года с применением коэффициентов индексации на 2020 год, на 2021 год, 2022 год рассчитанных в соответствии с Методическими указаниями (с учетом ИПЦ Минэкономразвития РФ на 2020 год 103,4%, на 2021 год 106,0%, на 2022 год 104,3%, а также с учетом индекса эффективности операционных расходов 1%) |
| 3.1.1 | сорбент АС фр.0,7-5мм 450-480кг/м3 | тыс руб | 829,89 | 846,23 | 415,89 | 869,62 | 900,56 | 0,00 | 894,50 | 19,97 | 920,52 | 460,26 | 460,26 |
| 3.1.1.1 | Количество | Ед.изм. | 13,97 | 13,97 | 6,79 | 13,97 | 13,97 |  | 13,97 | 0,00 | 13,97 | 6,98 | 6,98 |
| 3.1.1.2 | Цена | руб/Ед.изм. | 59 422,05 | 60 592,66 | 61 249,99 | 62 266,93 | 64 482,29 |  | 64 048,39 | 1 429,63 | 65 911,91 | 65 911,91 | 65 911,91 |
| 3.1.2 | соль пищевая выварочная Экстра | тыс руб | 466,90 | 476,10 | 0,00 | 489,26 | 506,66 | 0,00 | 503,25 | 11,23 | 517,90 | 258,95 | 258,95 |
| 3.1.2.1 | Количество | Ед.изм. | 81,73 | 81,73 |  | 81,73 | 81,73 |  | 81,73 | 0,00 | 81,73 | 40,87 | 40,87 |
| 3.1.2.2 | Цена | руб/Ед.изм. | 5 712,47 | 5 825,01 |  | 5 985,96 | 6 198,93 |  | 6 157,22 | 137,44 | 6 336,37 | 6 336,37 | 6 336,37 |
| 3.1.3 | сорбент АС фр.2,0-5,0мм 450-480кг/м3 | тыс руб | 368,95 | 376,22 | 168,92 | 386,61 | 400,37 | 0,00 | 397,67 | 8,88 | 409,24 | 204,62 | 204,62 |
| 3.1.3.1 | Количество | Ед.изм. | 6,21 | 6,21 | 2,83 | 6,21 | 6,21 |  | 6,21 | 0,00 | 6,21 | 3,10 | 3,10 |
| 3.1.3.2 | Цена | руб/Ед.изм. | 59 422,05 | 60 592,66 | 59 666,67 | 62 266,93 | 64 482,29 |  | 64 048,39 | 1 429,63 | 65 911,91 | 65 911,91 | 65 911,91 |
| 3.1.4 | прочие | тыс руб | 0,00 | 0,00 | 1 609,50 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **3.3** | **Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения:** | **тыс руб** | **3 151,51** | **3 291,36** | **2 613,91** | **3 599,43** | **3 551,83** | **445,97** | **3 997,80** | **403,71** | **3 955,54** | **1 977,77** | **1 977,77** |  |
| 3.3.0.1 | Средний тариф на энергию | руб/кВт.ч | 2,20 | 2,25 | 2,12 | 2,26 | 2,47 | 1,43 | 2,29 | 1,30 | 2,26 | 2,26 | 2,26 |  |
| 3.3.0.2 | Объем энергии | тыс кВт.ч | 1 435,44 | 1 460,22 | 1 235,23 | 1 593,41 | 1 435,44 | 311,24 | 1 746,68 | 311,20 | 1 746,64 | 873,32 | 873,32 |  |
| 3.3.0.3 | Удельный расход энергии | кВт.ч/м3 | 0,58 | 0,58 | 0,45 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 |  |
| **3.3.4.1** | **Энергия ВН (110 кВ и выше)** | **тыс руб** | **3 151,51** | **3 291,36** | **2 613,91** | **3 599,43** | **3 551,83** | **445,97** | **3 997,80** | **403,71** | **3 955,54** | **1 977,77** | **1 977,77** |  |
| 3.3.4.1.1 | Тариф на энергию | руб/кВт.ч | 2,20 | 2,25 | 2,12 | 2,26 | 2,47 | -0,19 | 2,29 | -0,21 | 2,26 | 2,26 | 2,26 | по факту 2020 года с учетом ИЦП на 2021 г.-103,4%, на 2022г.-103,5% |
| 3.3.4.1.2 | Объем энергии | тыс кВт.ч | 1 435,44 | 1 460,22 | 1 235,23 | 1 593,41 | 1 435,44 | 311,24 | 1 746,68 | 311,20 | 1 746,64 | 873,32 | 873,32 | учтено согласно долгосрочным параметрам с учетом плановых объемов воды поданных в сеть |
| **3.8** | **Расходы на оплату труда основного производственного персонала** | **тыс руб** | **5 909,90** | **6 026,33** | **8 240,57** | **6 192,85** | **6 413,18** | **-43,15** | **6 370,02** | **142,19** | 6 555,36 | **3 277,68** | **3 277,68** | рассчитано исходя из базового уровня операционных расходов 2019 года с применением коэффициентов индексации на 2020 год, на 2021 год, 2022 год рассчитанных в соответствии с Методическими указаниями (с учетом ИПЦ Минэкономразвития РФ на 2020 год 103,4%, на 2021 год 106,0%, на 2022 год 104,3%, а также с учетом индекса эффективности операционных расходов 1%) |
| 3.8.1 | Среднемесячная оплата труда | руб | 30 780,75 | 31 387,13 | 40 394,95 | 32 254,40 | 33 401,96 | 0,00 | 33 177,20 | 740,55 | 34 142,51 | 34 142,51 | 34 142,51 |
| 3.8.2 | Численность производственного персонала | чел | 16,00 | 16,00 | 17,00 | 16,00 | 16,00 |  | 16,00 | 0,00 | 16,00 | 16,00 | 16,00 |
| **3.9** | **Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала** | **тыс руб** | **1 885,26** | **1 922,40** | **2 632,87** | **1 975,52** | **2 045,80** | **-13,77** | **2 032,04** | **45,36** | 2 091,16 | **1 045,58** | **1 045,58** |
| **3.11** | **Цеховые (общехозяйственные) расходы, в том числе:** | **тыс руб** | **5 171,79** | **5 273,67** | **7 050,34** | **5 419,39** | **5 612,21** | **-37,76** | **5 574,44** | **124,43** | **5 736,63** | **2 868,32** | **2 868,32** |
| 3.11.3 | Прочие расходы, в том числе: | тыс руб | 5 171,79 | 5 273,67 | 7 050,34 | 5 419,39 | 5 612,21 | -37,76 | 5 574,44 | 124,43 | 5 736,63 | 2 868,32 | 2 868,32 |
| 3.11.3.1 | Прочие расходы | тыс руб | 5 171,79 | 5 273,67 | 7 050,34 | 5 419,39 | 5 612,21 | -37,76 | 5 574,44 | 124,43 | 5 736,63 | 2 868,32 | 2 868,32 |
| **3.12** | **Прочие производственные расходы** | **тыс руб** | **13 758,17** | **14 029,21** | **9 536,75** | **14 416,86** | **14 929,78** | **-100,46** | **14 829,32** | **331,01** | **15 260,79** | **7 630,40** | **7 630,40** |
| 3.12.3 | Прочие расходы: | тыс руб | 13 758,17 | 14 029,21 | 9 536,75 | 14 416,86 | 14 929,78 | -100,46 | 14 829,32 | 331,01 | 15 260,79 | 7 630,40 | 7 630,40 |
| 3.12.3.1 | прочие | тыс руб | 13 758,17 | 14 029,21 | 9 536,75 | 14 416,86 | 14 929,78 | -100,46 | 14 829,32 | 331,01 | 15 260,79 | 7 630,40 | 7 630,40 |
| **4** | **Ремонтные расходы** | **тыс руб** | **530,68** | **541,13** | **2 109,13** | **556,08** | **575,87** | **-3,87** | **571,99** | **12,77** | **588,63** | **294,32** | **294,32** |
| **4.1** | **Расходы на проведение АВР** | **тыс руб** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| **4.3** | **Текущий ремонт основных средств** | **тыс руб** | **530,68** | **541,13** | **2 109,13** | **556,08** | **575,87** | **-3,87** | **571,99** | **12,77** | **588,63** | **294,32** | **294,32** |
| 4.3.1 | Материалы на ремонт | тыс руб |  |  | 595,21 |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |
| 4.3.2 | Прочие расходы | тыс руб | 530,68 | 541,13 | 1 513,92 | 556,08 | 575,87 | -3,87 | 571,99 | 12,77 | 588,63 | 294,32 | 294,32 |
| **5** | **Административные расходы** | **тыс руб** | **1 384,58** | **1 411,86** | **382,05** | **1 450,87** | **1 502,49** | **-10,11** | **1 492,38** | **33,31** | **1 535,80** | **767,90** | **767,90** |
| **5.1** | **Заработная плата АУП** | **тыс руб** |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **0,00** | **0,00** |
| **5.3** | **Прочие административные расходы:** | **тыс руб** | **1 384,58** | **1 411,86** | **382,05** | **1 450,87** | **1 502,49** | **-10,11** | **1 492,38** | **33,31** | **1 535,80** | **767,90** | **767,90** |
| 5.3.1 | Прочие расходы | тыс руб | 1 384,58 | 1 411,86 | 382,05 | 1 450,87 | 1 502,49 | -10,11 | 1 492,38 | 33,31 | 1 535,80 | 767,90 | 767,90 |
| **7** | **Амортизация основных средств и нематериальных активов** | **тыс руб** | **6 031,50** | **943,38** | **3 908,57** | **716,11** | **6 022,79** | **-2 114,23** | **3 908,57** | **-5 149,74** | **873,06** | **436,53** | **436,53** |  |
| **7.1** | **Амортизация основных средств** | **тыс руб** | **6 031,50** | **943,38** | **3 908,57** | **716,11** | **6 022,79** | **-2 114,23** | **3 908,57** | **-5 149,74** | **873,06** | **436,53** | **436,53** | учтена амортизация согласно п. 28 Методических указаний. Регулятором не учтены амортизац. отчисления, предложенные организацией, по затратам на строительство, модернизацию и реконструкцию объектов ОС, в связи с отсутсвием инвестиционной программы. Согласно ст. 40 Федерального закона от 07.12.2011 N 416-ФЗ "О водоснабжении и водоотведении" |
| **9** | **Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов** | **тыс руб** | **2 284,40** | **2 829,80** | **2 816,64** | **3 092,07** | **3 294,77** | **534,45** | **3 829,23** | **517,22** | **3 811,99** | **1 547,27** | **2 264,72** |  |
| 9.3 | Водный налог | тыс руб | 1 939,77 | 2 417,99 | 2 424,42 | 2 710,27 | 2 950,14 | 507,71 | 3 457,86 | 490,48 | 3 440,62 | 1 361,58 | 2 079,04 | В соответствии с НК РФ |
| 9.4 | Транспортный налог | тыс руб |  |  |  |  |  |  |  | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 |  |
| 9.5 | Налог на имущество | тыс руб | 344,63 | 411,81 | 392,22 | 381,80 | 344,63 | 26,74 | 371,37 | 26,74 | 371,37 | 185,69 | 185,69 | согласно представленного расчета, по предложению организации |
| **Добавить** | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **10** | **Прибыль** | **тыс руб** | **351,19** | **231,04** | **211,56** | **346,44** | **351,19** | **-136,87** | **214,32** | **-136,87** | **214,32** | **107,16** | **107,16** |  |
| 10.0.1 | На потребительский рынок | тыс руб | 4,23 | 3,24 | 2,14 | 4,11 | 4,23 | 0,54 | 1,97 | 0,54 | 1,97 | 0,99 | 0,99 |  |
| 10.0.2 | На собственные нужды производства | тыс руб | 346,96 | 227,80 | 209,42 | 342,33 | 346,96 | -137,40 | 212,35 | -137,40 | 212,35 | 106,18 | 106,18 |  |
| 10.2 | Прибыль на социальное развитие, поощрение | тыс руб | 351,19 | 231,04 | 211,56 | 346,44 | 351,19 | -136,87 | 214,32 | -136,87 | 214,32 | 107,16 | 107,16 | по предложению организации, не превышает расчет регулятора |
| **11** | **Недополученные доходы/выпадающие расходы** | **тыс руб** | **1 180,84** | **1 015,93** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |
| 11.1 | Отклонение фактически достигнутого объёма поданной воды или принятых сточных вод | тыс руб | **1 180,84** | **1 015,93** |  |  |  |  |  | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 |  |
| **12** | **Экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении регулируемых тарифов в предыдущие периоды регулирования** | **тыс руб** |  | **371,84** |  |  |  |  |  | 0,00 |  | **0,00** | **0,00** |  |
| **13** | **Экономически не обоснованные доходы прошлых периодов регулирования** | **тыс руб** | **75,35** |  |  |  |  |  |  | 0,00 |  | **0,00** | **0,00** |  |
| **15** | **НВВ без НДС** | **тыс руб** | **43 230,21** | **39 586,49** | **41 696,67** | **39 511,10** | **46 107,50** | **-1 491,96** | **44 615,54** | **-3 636,55** | **42 470,96** | **20 876,75** | **21 594,20** |  |
| 15.1 | На потребительский рынок | тыс руб | 521,03 | 555,81 | 420,85 | 468,71 | 555,71 | 5,87 | 410,64 | 14,30 | 390,91 | 192,15 | 198,75 |  |
| 15.2 | На собственные нужды производства | тыс руб | 42 709,18 | 39 030,68 | 41 275,82 | 39 042,39 | 45 551,79 | -1 497,83 | 44 204,90 | -3 650,85 | 42 080,05 | 20 684,60 | 21 395,45 |  |
| **16** | **Корректировки НВВ** | **тыс руб** | **0,00** | **-49,31** | **0,00** | **-1 452,05** | **0,00** | **-11,26** | **-11,26** | **-38,42** | **-38,42** | **-13,22** | **-25,20** |  |
| 16.1 | Корректировка НВВ в целях сглаживания тарифов (уменьшение) | тыс руб |  |  |  |  |  |  |  | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 |  |
| 16.2 | Корректировка НВВ в целях сглаживания тарифов (увеличение) | тыс руб |  |  |  |  |  |  |  | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 |  |
| 16.3 | Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | тыс руб |  |  |  | **-65,46** |  | **-11,26** | **-11,26** | -38,42 | **-38,42** | -13,22 | -25,20 | согласно метод.указаниям |
| 16.5 | Величина корректировки НВВ с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | тыс руб |  |  |  | **-1 386,59** |  |  |  | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 |  |
| 16.6 | Величина, определяющая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | тыс руб |  | **-49,31** |  |  |  |  |  | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 |  |
| **17** | **НВВ без НДС с учетом корректировок** | **тыс руб** | **43 230,21** | **39 537,18** | **41 696,67** | **38 059,05** | **46 107,50** | **-1 503,22** | **44 604,28** | **-3 674,96** | **42 432,54** | **20 863,53** | **21 569,00** |  |
| 17.1 | На потребительский рынок | тыс руб | **521,03** | **555,12** | **420,85** | **451,48** | **555,71** | **5,91** | **410,54** | **14,45** | **390,55** | **192,03** | **198,52** |  |
| 17.2 | На собственные нужды производства | тыс руб | **42 709,18** | **38 982,06** | **41 275,82** | **37 607,57** | **45 551,79** | **-1 509,13** | **44 193,75** | **-3 689,42** | **42 041,98** | **20 671,50** | **21 370,48** |  |
| **18** | **Тариф** | **руб/м3** | **18,33** | **16,48** | **15,73** | **14,54** | **19,55** |  | **15,54** |  | **14,79** | **14,54** | **15,03** | 14,54 руб. |
| 18.1 | Тариф на потребительский рынок | руб/м3 | 18,33 | 16,48 | 15,73 | 14,54 | 19,55 |  | 15,54 |  | 14,79 | 14,54 | 15,03 |  |
| 18.2 | Тариф на собственные нужды производства | руб/м3 | 18,33 | 16,48 | 15,73 | 14,54 | 19,55 |  | 15,54 |  | 14,79 | 14,54 | 15,03 |  |
| **19** | **ФОТ, всего** | **тыс руб** | **5 909,90** | **6 026,33** | **8 240,57** | **6 192,85** | **6 413,18** |  | **6 370,02** |  | **6 555,36** | **3 277,68** | **3 277,68** |  |
| **20** | **Численность персонала, всего** | **чел** | **16,00** | **16,00** | **17,00** | **16,00** | **16,00** |  | **16,00** |  | **16,00** | **16,00** | **16,00** |  |
| **21** | **Среднемесячная заработная плата** | **руб** | **30 780,75** | **31 387,13** | **40 394,95** | **32 254,40** | **33 401,96** |  | **33 177,20** |  | **34 142,51** | **34 142,51** | **34 142,51** | **рост** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 42444,51948 | 20863,533 | 21580,986 | **103,38** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -11,982 | 0,0000 | -11,9824 |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Индекс эффективности операционных расходов | % | **1** | **1** | **1** | **1** | **1** | **1** | **1** | **1** | **1** |  |  |  |
|  | Индекс потребительских цен | % |  | **3,4** |  | **6,0** |  |  |  |  | **4,3** |  |  |  |
|  | Итого коэффициент индексации |  | **0,990** | **1,024** | **0,990** | **1,049** | **0,990** | **0,990** | **0,990** | **0,990** | **1,033** |  |  |  |
|  | Нормативный уровень прибыли | % | **0,82** | **0,59** | **0,51** | **0,88** | **0,77** | **10,10** | **0,48** | **3,91** | **0,51** | 33 616,04 |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **Текущие расходы, в том числе:** | **тыс руб** | **36 847,51** | **38 412,07** | **37 576,55** | **38 448,54** | **39 733,52** | **759,13** | **40 492,65** | **1 650,06** | **41 383,58** | **20 333,06** | **21 050,51** |  |
|  | **Операционные расходы** | **тыс руб** | **30 306,12** | **30 903,15** | **32 146,00** | **31 757,05** | **32 886,91** | **- 221,29** | **32 665,62** | **729,13** | **33 616,04** | **16 808,02** | **16 808,02** |  |
|  | **Неподконтрольные расходы** | **тыс руб** | **3 389,89** | **4 217,56** | **2 816,64** | **3 092,07** | **3 294,77** | **534,45** | **3 829,23** | **517,22** | **3 811,99** | **1 547,27** | **2 264,72** |  |
|  | **Расходы на приобретение энергетических ресурсов** | **тыс руб** | **3 151,51** | **3 291,36** | **2 613,91** | **3 599,43** | **3 551,83** | **445,97** | **3 997,80** | **403,71** | **3 955,54** | **1 977,77** | **1 977,77** |  |
|  | **Амортизация** | **тыс руб** | **6 031,50** | **943,38** | **3 908,57** | **716,11** | **6 022,79** | **- 2 114,23** | **3 908,57** | **- 5 149,74** | **873,06** | **436,53** | **436,53** |  |
|  | **Нормативная прибыль** | **тыс руб** | **351,19** | **231,04** | **211,56** | **346,44** | **351,19** | **- 136,87** | **214,32** | **- 136,87** | **214,32** | **107,16** | **107,16** |  |
|  | **Расчетная предпринимательская прибыль** | **тыс руб** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |  |
|  | **Корректировки НВВ** | **тыс руб** | **-** | **- 49,31** | **-** | **- 1 452,05** | **-** | **- 11,26** | **- 11,26** | **- 38,42** | **- 38,42** | **- 13,22** | **- 25,20** |  |
|  | **ВСЕГО:** | **тыс руб** | **43 230,21** | **39 537,18** | **41 696,67** | **38 059,05** | **46 107,50** | **- 1 503,22** | **44 604,28** | **- 3 674,96** | **42 432,54** | **20 863,53** | **21 569,00** |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| АО ЕВРАЗ ЗСМК ПВ через систему водоснабжения | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **№ п/п** | **Наименование показателя** | **Ед. изм.** | **2019 год** | **2020 год** | | **2021 год** | **2022 год** | **2022 год  (корректировка)** | **2022 год (с учетом корректировки)** | **2022 год (корректировка)** | **2022 год (с учетом корректировки)** | | | **Обоснование отклонений** |
| **Утверждено регулирующим органом** | **Утверждено регулирующим органом  (с учетом корректировки)** | **Факт** | **Утверждено регулирующим органом  (с учетом корректировки)** | **Утверждено регулирующим органом** | **Предложение организации** | **Предложение организации** | **Предложение регулирующего органа** | **Предложение регулирующего органа** | **В том числе на период** | |
| **с 01.01.2022 по 30.06.2022** | **с 01.07.2022 по 31.12.2022** |
| 1 | 2 | 3 |  | 4 | 5 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| **1** | **Натуральные показатели** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1 | Поднято воды | м3 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| 1.2 | Получено воды со стороны | м3 | 3 903 216,00 | 3 854 701,85 | 3 372 914,00 | 3 683 802,10 | 3 903 216,00 | -960 532,33 | 2 942 683,67 | -779 546,00 | 3 123 670,00 | 1 561 835,00 | 1 561 835,00 |  |
| 1.6 | Подано воды в сеть | м3 | 3 903 216,00 | 3 854 701,85 | 3 372 914,00 | 3 683 802,10 | 3 903 216,00 | -960 532,33 | 2 942 683,67 | -779 546,00 | 3 123 670,00 | 1 561 835,00 | 1 561 835,00 |  |
| 1.7 | Потери воды | м3 | 0,00 | 0,00 | 133 508,20 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| 1.7.1 | То же в % | % | 0,00 | 0,00 | 3,96 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| 1.8 | Отпущено воды по категориям потребителей | м3 | 3 903 216,00 | 3 854 701,85 | 3 239 405,80 | 3 683 802,10 | 3 903 216,00 | -960 532,33 | 2 942 683,67 | -779 546,00 | 3 123 670,00 | 1 561 835,00 | 1 561 835,00 |  |
| 1.8.1 | На потребительский рынок | м3 | 97 659,00 | 101 750,00 | 109 227,00 | 111 527,00 | 97 659,00 | 20 038,30 | 117 697,30 | 20 038,00 | 117 697,00 | 58 848,50 | 58 848,50 |  |
| 1.8.1.3 | Прочим потребителям | м3 | 97 659,00 | 101 750,00 | 109 227,00 | 111 527,00 | 97 659,00 | 20 038,30 | 117 697,30 | 20 038,00 | 117 697,00 | 58 848,50 | 58 848,50 | согласно Метод.указаний |
| 1.8.1.3.1 | В том числе другим водопроводам | м3 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| 1.8.2 | На собственные нужды производства | м3 | 3 805 557,00 | 3 752 951,85 | 3 130 178,80 | 3 572 275,10 | 3 805 557,00 | -980 570,63 | 2 824 986,37 | -799 584,00 | 3 005 973,00 | 1 502 986,50 | 1 502 986,50 | согласно Метод.указаний |
| **2** | **Себестоимость** | **тыс руб** | **124 175,58** | **131 208,88** | **117 133,06** | **129 435,73** | **138 415,39** | **-27 812,75** | **110 602,63** | **-24 805,59** | **113 609,80** | **52 181,87** | **61 427,93** |  |
| **3** | **Производственные расходы** | **тыс руб** | **118 719,35** | **125 997,45** | **111 544,99** | **124 355,63** | **132 729,05** | **-27 740,58** | **104 988,47** | **-24 290,10** | **108 438,94** | **50 686,44** | **57 752,50** |  |
| **3.3** | **Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения:** | **тыс руб** | **1 885,31** | **1 911,49** | **1 742,61** | **1 830,74** | **2 124,80** | **-643,04** | **1 481,76** | **-568,50** | **1 556,30** | **778,15** | **778,15** |  |
| 3.3.0.1 | Средний тариф на энергию | руб/кВт.ч | 2,20 | 2,25 | 2,12 | 2,26 | 2,47 | 3,04 | 2,29 | 3,31 | 2,26 | 2,26 | 2,26 |  |
| 3.3.0.2 | Объем энергии | тыс кВт.ч | 858,71 | 848,04 | 823,49 | 810,44 | 858,71 | -211,32 | 647,39 | -171,50 | 687,21 | 343,61 | 343,61 |  |
| 3.3.0.3 | Удельный расход энергии | кВт.ч/м3 | 0,22 | 0,22 | 0,24 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 |  |
| **3.3.4.1** | **Энергия ВН (110 кВ и выше)** | **тыс руб** | **1 885,31** | **1 911,49** | **1 742,61** | **1 830,74** | **2 124,80** | **-643,04** | **1 481,76** | **-568,50** | **1 556,30** | **778,15** | **778,15** |  |
| 3.3.4.1.1 | Тариф на энергию | руб/кВт.ч | 2,20 | 2,25 | 2,12 | 2,26 | 2,47 | -0,19 | 2,29 | -0,21 | 2,26 | 2,26 | 2,26 | по факту 2020 года с учетом ИЦП на 2021 г.-103,4%, на 2022г.-103,5% |
| 3.3.4.1.2 | Объем энергии | тыс кВт.ч | 858,71 | 848,04 | 823,49 | 810,44 | 858,71 | -211,32 | 647,39 | -171,50 | 687,21 | 343,61 | 343,61 | учтено согласно долгосрочным параметрам с учетом плановых объемов воды поданных в сеть |
| **3.6** | **Затраты на покупную холодную воду, в том числе:** | **тыс руб** | **105 055,57** | **112 075,46** | **95 925,67** | **110 182,52** | **117 822,75** | **-27 011,54** | **90 811,22** | **-24 004,98** | **93 817,77** | **46 011,66** | **47 806,11** |  |
| **3.6.2** | **Питьевого качества** | **тыс руб** | **105 055,57** | **112 075,46** | **95 925,67** | **110 182,52** | **117 822,75** | **-27 011,54** | **90 811,22** | **-24 004,98** | **93 817,77** | **46 011,66** | **47 806,11** |  |
| 3.6.2.1 | ООО "Водоканал" ИНН: 4217166136 КПП: 421701001 | тыс руб | 105 055,57 | 112 075,46 | 95 925,67 | 110 182,52 | 117 822,75 | **-27 011,54** | 90 811,22 | -24 004,98 | 93 817,77 | 46 011,66 | 47 806,11 |  |
| 3.6.2.1.1 | Тариф покупки | руб/м3 | 26,92 | 29,08 | 28,44 | 29,91 | 30,19 |  | 30,86 | -0,15 | 30,03 | 29,46 | 30,61 | согласно тарифа на 2-е полугодие 2021 с учетом роста со второго полугодия 2022 г. на 103,9% ИЦП для отрасли водоснабжения |
| 3.6.2.1.2 | Объем покупки | м3 | 3 903 216,00 | 3 854 701,85 | 3 372 914,00 | 3 683 802,10 | 3 903 216,00 |  | 2 942 683,67 | -779 546,00 | 3 123 670,00 | 1 561 835,00 | 1 561 835,00 | согласно расчета представленного выше приняты объемы поднятой воды |
| **3.8** | **Расходы на оплату труда основного производственного персонала** | **тыс руб** | **1 793,79** | **1 829,13** | **2 138,06** | **1 879,67** | **1 946,54** | **-13,10** | **1 933,45** | **43,16** | **1 989,70** | **994,85** | **994,85** | рассчитано исходя из базового уровня операционных расходов 2019 года с применением коэффициентов индексации на 2020 год, на 2021 год, 2022 год рассчитанных в соответствии с Методическими указаниями (с учетом ИПЦ Минэкономразвития РФ на 2020 год 103,4%, на 2021 год 106,0%, на 2022 год 104,3%, а также с учетом индекса эффективности операционных расходов 1%) |
| 3.8.1 | Среднемесячная оплата труда | руб | 29 896,50 | 30 485,46 | 44 542,97 | 31 327,82 | 32 442,41 | 0,00 | 32 224,11 | 719,28 | 33 161,69 | 33 161,69 | 33 161,69 |
| 3.8.2 | Численность производственного персонала | чел | 5,00 | 5,00 | 4,00 | 5,00 | 5,00 |  | 5,00 | 0,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 |
| **3.9** | **Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала** | **тыс руб** | **572,22** | **583,49** | **677,13** | **599,61** | **620,95** | **-4,18** | **616,77** | **13,77** | **634,71** | **317,36** | **317,36** |
| **3.11** | **Цеховые (общехозяйственные) расходы, в том числе:** | **тыс руб** | **3 336,39** | **3 402,12** | **2 823,40** | **3 496,12** | **3 620,51** | **-24,36** | **3 596,15** | **80,27** | **3 700,78** | **1 850,39** | **1 850,39** |
| 3.11.3 | Прочие расходы, в том числе: | тыс руб | 3 336,39 | 3 402,12 | 2 823,40 | 3 496,12 | 3 620,51 | -24,36 | 3 596,15 | 80,27 | 3 700,78 | 1 850,39 | 1 850,39 |
| 3.11.3.1 | Прочие расходы | тыс руб | 3 336,39 | 3 402,12 | 2 823,40 | 3 496,12 | 3 620,51 | -24,36 | 3 596,15 | 80,27 | **3 700,78** | 1 850,39 | 1 850,39 |
| **3.12** | **Прочие производственные расходы** | **тыс руб** | **6 076,07** | **6 195,77** | **8 238,12** | **6 366,97** | **6 593,49** | **-44,37** | **6 549,13** | **146,18** | **6 739,68** | **734,03** | **6 005,64** |
| 3.12.3 | Прочие расходы: | тыс руб | 6 076,07 | 6 195,77 | 8 238,12 | 6 366,97 | 6 593,49 | -44,37 | 6 549,13 | 146,18 | 6 739,68 | 734,03 | 6 005,64 |
| 3.12.3.1 | прочие | тыс руб | 6 076,07 | 6 195,77 | 8 238,12 | 6 366,97 | 6 593,49 | -44,37 | 6 549,13 | 146,18 | **6 739,68** | 734,03 | 6 005,64 |
| **4** | **Ремонтные расходы** | **тыс руб** | **1 760,41** | **1 795,09** | **1 662,54** | **1 844,69** | **1 910,32** | **-12,85** | **1 897,47** | **42,35** | **1 952,67** | **976,34** | **976,34** |
| **4.3** | **Текущий ремонт основных средств** | **тыс руб** | **1 760,41** | **1 795,09** | **1 662,54** | **1 844,69** | **1 910,32** | **-12,85** | **1 897,47** | **42,35** | **1 952,67** | **976,34** | **976,34** |
| 4.3.1 | Материалы на ремонт | тыс руб |  |  | 128,71 |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |
| 4.3.2 | Прочие расходы | тыс руб | 1 760,41 | 1 795,09 | 1 533,82 | 1 844,69 | 1 910,32 | -12,85 | 1 897,47 | 42,35 | **1 952,67** | 976,34 | 976,34 |
| **5** | **Административные расходы** | **тыс руб** | **757,19** | **772,11** | **945,10** | **793,44** | **821,67** | **-5,53** | **816,14** | **18,22** | **839,89** | **419,94** | **419,94** |
| **5.3** | **Прочие административные расходы:** | **тыс руб** | **757,19** | **772,11** | **945,10** | **793,44** | **821,67** | **-5,53** | **816,14** | **18,22** | **839,89** | **419,94** | **419,94** |
| 5.3.1 | Прочие расходы | тыс руб | 757,19 | 772,11 | 945,10 | 793,44 | 821,67 | -5,53 | 816,14 | 18,22 | **839,89** | 419,94 | 419,94 |
| **7** | **Амортизация основных средств и нематериальных активов** | **тыс руб** | **2 591,69** | **2 342,88** | **2 703,31** | **2 210,11** | **2 607,41** | **95,90** | **2 703,31** | **-426,37** | **2 181,05** | **0,52** | **2 180,52** |  |
| **7.1** | **Амортизация основных средств** | **тыс руб** | **2 591,69** | **2 342,88** | **2 703,31** | **2 210,11** | **2 607,41** | **95,90** | **2 703,31** | **-426,37** | **2 181,05** | **0,52** | **2 180,52** | учтена амортизация согласно п. 28 Методических указаний. Регулятором не учтены амортизац. отчисления, предложенные организацией, по затратам на строительство, модернизацию и реконструкцию объектов ОС, в связи с отсутсвием инвестиционной программы. Согласно ст. 40 Федерального закона от 07.12.2011 N 416-ФЗ "О водоснабжении и водоотведении" |
| 9.5 | Налог на имущество | тыс руб | 346,94 | 301,35 | 277,11 | 231,85 | 346,94 | -149,69 | 197,25 | -149,69 | 197,25 | 98,62 | 98,62 | согласно представленного расчета, по предложению организации |
| **Добавить** | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **10** | **Прибыль** | **тыс руб** | **109,75** | **72,20** | **49,78** | **86,61** | **109,75** | **5 487,36** | **5 597,11** | **-42,77** | **66,98** | **33,49** | **33,49** |  |
| 10.0.1 | На потребительский рынок | тыс руб | 2,75 | 1,91 | 1,68 | 2,62 | 2,75 | -114,48 | 223,87 | 1,10 | 2,52 | 1,26 | 1,26 |  |
| 10.0.2 | На собственные нужды производства | тыс руб | 107,00 | 70,30 | 48,10 | 83,99 | 107,00 | 5 601,83 | 5 373,24 | -43,87 | 64,45 | 32,23 | 32,23 |  |
| 10.1 | Прибыль на капитальные вложения | тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| 10.1.1 | На реализацию инвест программы | тыс руб |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| 10.1.2 | На реализацию производственной программы | тыс руб |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| 10.2 | Прибыль на социальное развитие, поощрение | тыс руб | 109,75 | 72,20 | 49,78 | 86,61 | 109,75 | -42,77 | 66,98 | -42,77 | 66,98 | 33,49 | 33,49 | по предложению организации, не превышает расчет регулятора |
| 10.3 | Расчетная предпринимательская прибыль | тыс руб |  |  |  |  |  | 5 530,13 | 5 530,13 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | В соответствии с разъяснениями ФАС России от 18.07.2018 № ВК/55514/18 расчетная предпринимательская прибыль включается в состав НВВ до начала долгосрочного периода регулирования в размере определенным в соответствии с Основами ценообразования № 1075 и Основами ценообразования № 406, и в течении долгосрочного периода регулирования не корректируется. Долгосрочный период начался с 2019 г. в котором прибыль не была заявлена организацией , в следствии чего на 2022 г. не учитывается |
| 10.6 | Средства на возврат займов и кредитов, процентов по займам и кредитам, привлекаемым на реализацию инвестиционной программы и пополнение оборотных средств | тыс руб |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| **11** | **Недополученные доходы/выпадающие расходы** | **тыс руб** | **251,19** | **1 409,55** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |
| 11.1 | Отклонение фактически достигнутого объёма поданной воды или принятых сточных вод | тыс руб | **251,19** | **1 409,55** |  |  |  |  |  | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 |  |
| **12** | **Экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении регулируемых тарифов в предыдущие периоды регулирования** | **тыс руб** |  | **392,12** |  |  |  |  |  | 0,00 |  | **0,00** | **0,00** |  |
| **13** | **Экономически не обоснованные доходы прошлых периодов регулирования** | **тыс руб** | **23,92** |  |  |  |  |  |  | 0,00 |  | **0,00** | **0,00** |  |
| **15** | **НВВ без НДС** | **тыс руб** | **124 512,59** | **133 082,75** | **117 182,83** | **129 522,33** | **138 525,14** | **-22 325,40** | **116 199,74** | **-24 848,36** | **113 676,78** | **52 215,36** | **61 461,42** |  |
| 15.1 | На потребительский рынок | тыс руб | 3 115,32 | 3 512,90 | 3 951,20 | 3 921,28 | 3 465,92 | 465,74 | 4 647,59 | 638,72 | 4 283,24 | 1 967,43 | 2 315,81 |  |
| 15.2 | На собственные нужды производства | тыс руб | 121 397,27 | 129 569,85 | 113 231,64 | 125 601,05 | 135 059,22 | -22 791,14 | 111 552,15 | -25 487,08 | 109 393,54 | 50 247,93 | 59 145,61 |  |
| **16** | **Корректировки НВВ** | **тыс руб** | **0,00** | **-5 607,74** | **0,00** | **-7 030,67** | **0,00** | **152,40** | **152,40** | **-16,66** | **-16,66** | **-3,21** | **-13,44** |  |
| 16.1 | Корректировка НВВ в целях сглаживания тарифов (уменьшение) | тыс руб |  |  |  | **-3 118,39** |  |  |  | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 |  |
| 16.2 | Корректировка НВВ в целях сглаживания тарифов (увеличение) | тыс руб |  | **3 118,39** |  | **0,00** |  |  |  | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 |  |
| 16.3 | Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | тыс руб |  |  |  | **81,40** |  | **152,40** | **152,40** | -16,66 | **-16,66** | -3,21 | -13,44 | согласно метод.указаний |
| 16.5 | Величина корректировки НВВ с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | тыс руб |  |  |  | **-3 993,69** |  |  |  | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 |  |
| 16.6 | Величина, определяющая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | тыс руб |  | **-8 726,13** |  |  |  |  |  | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 |  |
| **17** | **НВВ без НДС с учетом корректировок** | **тыс руб** | **124 512,59** | **127 475,00** | **117 182,83** | **122 491,66** | **138 525,14** | **-22 173,00** | **116 352,14** | **-24 865,02** | **113 660,12** | **52 212,14** | **61 447,98** |  |
| 17.1 | На потребительский рынок | тыс руб | **3 115,32** | **3 364,87** | **3 951,20** | **3 708,43** | **3 465,92** | **462,57** | **4 653,69** | **639,15** | **4 282,61** | **1 967,31** | **2 315,30** |  |
| 17.2 | На собственные нужды производства | тыс руб | **121 397,27** | **124 110,13** | **113 231,64** | **118 783,23** | **135 059,22** | **-22 635,56** | **111 698,45** | **-25 504,17** | **109 377,51** | **50 244,84** | **59 132,67** |  |
| **18** | **Тариф** | **руб/м3** | **31,90** | **33,07** | **36,17** | **33,25** | **35,49** |  | **39,54** |  | **36,39** | **33,43** | **39,34** | 33,43 руб. с 01.07.2021г. |
| 18.1 | Тариф на потребительский рынок | руб/м3 | 31,90 | 33,07 | 36,17 | 33,25 | 35,49 |  | 39,54 |  | 36,39 | 33,43 | 39,34 |  |
| 18.2 | Тариф на собственные нужды производства | руб/м3 | 31,90 | 33,07 | 36,17 | 33,25 | 35,49 |  | 39,54 |  | 36,39 | 33,43 | 39,34 |  |
| **19** | **ФОТ, всего** | **тыс руб** | **1 793,79** | **1 829,13** | **2 138,06** | **1 879,67** | **1 946,54** |  | **1 933,45** |  | **1 989,70** | **994,85** | **994,85** |  |
| **20** | **Численность персонала, всего** | **чел** | **5,00** | **5,00** | **4,00** | **5,00** | **5,00** |  | **5,00** |  | **5,00** | **5,00** | **5,00** |  |
| **21** | **Среднемесячная заработная плата** | **руб** | **29 896,50** | **30 485,46** | **44 542,97** | **31 327,82** | **32 442,41** |  | **32 224,11** |  | **33 161,69** | **33 161,69** | **33 161,69** | **рост** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 113670,3513 | 52212,14405 | 61458,20725 | **117,69** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -10,231 | 0,000 | -10,231 |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Индекс эффективности операционных расходов | % | **1** | **1** | **1** | **1** | **1** | **1** | **1** | **1** | **1** |  |  |  |
|  | Индекс потребительских цен | % |  | **3,4** |  | **6,0** |  |  |  |  | **4,3** |  |  |  |
|  | Итого коэффициент индексации |  | **0,990** | **1,024** | **0,990** | **1,049** | **0,990** | **0,990** | **0,990** | **0,990** | **1,033** |  |  |  |
|  | Нормативный уровень прибыли | % | **0,09** | **0,05** | **0,04** | **0,07** | **0,08** | **0,15** | **0,06** | **0,17** | **0,06** | 15 857,43 |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **Текущие расходы, в том числе:** | **тыс руб** | **121 811,15** | **130 667,66** | **114 429,74** | **127 225,61** | **135 807,98** | **- 27 908,66** | **107 899,32** | **- 24 379,22** | **111 428,75** | **52 181,35** | **59 247,41** |  |
|  | **Операционные расходы** | **тыс руб** | **14 296,07** | **14 577,70** | **16 484,35** | **14 980,50** | **15 513,48** | **- 104,39** | **15 409,10** | **343,95** | **15 857,43** | **5 292,91** | **10 564,52** |  |
|  | **Неподконтрольные расходы** | **тыс руб** | **105 629,77** | **114 178,47** | **96 202,79** | **110 414,37** | **118 169,69** | **- 27 161,23** | **91 008,47** | **- 24 154,67** | **94 015,02** | **46 110,28** | **47 904,74** |  |
|  | **Расходы на приобретение энергетических ресурсов** | **тыс руб** | **1 885,31** | **1 911,49** | **1 742,61** | **1 830,74** | **2 124,80** | **- 643,04** | **1 481,76** | **- 568,50** | **1 556,30** | **778,15** | **778,15** |  |
|  | **Амортизация** | **тыс руб** | **2 591,69** | **2 342,88** | **2 703,31** | **2 210,11** | **2 607,41** | **95,90** | **2 703,31** | **- 426,37** | **2 181,05** | **0,52** | **2 180,52** |  |
|  | **Нормативная прибыль** | **тыс руб** | **109,75** | **72,20** | **49,78** | **86,61** | **109,75** | **- 42,77** | **66,98** | **- 42,77** | **66,98** | **33,49** | **33,49** |  |
|  | **Расчетная предпринимательская прибыль** | **тыс руб** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **5 530,13** | **5 530,13** | **-** | **-** | **-** | **-** |  |
|  | **Корректировки НВВ** | **тыс руб** | **-** | **- 5 607,74** | **-** | **- 7 030,67** | **-** | **152,40** | **152,40** | **- 16,66** | **- 16,66** | **- 3,21** | **- 13,44** |  |
|  | **ВСЕГО:** | **тыс руб** | **124 512,59** | **127 475,00** | **117 182,83** | **122 491,66** | **138 525,14** | **- 22 173,00** | **116 352,14** | **- 24 865,02** | **113 660,12** | **52 212,14** | **61 447,98** |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| АО ЕВРАЗ ЗСМК тех.освет.вода | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **№ п/п** | **Наименование показателя** | **Ед. изм.** | **2019 год** | **2020 год** | | **2021 год** | **2022 год** | **2022 год  (корректировка)** | **2022 год (с учетом корректировки)** | **2022 год (корректировка)** | **2022 год (с учетом корректировки)** | | | **Обоснование отклонений** |
| **Утверждено регулирующим органом** | **Утверждено регулирующим органом  (с учетом корректировки)** | **Факт** | **Утверждено регулирующим органом  (с учетом корректировки)** | **Утверждено регулирующим органом** | **Предложение организации** | **Предложение организации** | **Предложение регулирующего органа** | **Предложение регулирующего органа** | **В том числе на период** | |
| **с 01.01.2022 по 30.06.2022** | **с 01.07.2022 по 31.12.2022** |
| 1 | 2 | 3 |  | 4 | 5 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| **1** | **Натуральные показатели** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1 | Поднято воды | м3 | 77 481 761,00 | 77 407 207,26 | 85 459 819,00 | 82 613 309,10 | 77 481 761,00 | 12 076 051,82 | 89 557 812,82 | 6 788 388,00 | 84 270 149,00 | 42 135 074,50 | 42 135 074,50 |  |
| 1.4 | Расход воды на нужды предприятия | м3 | 315 303,00 | 0,00 | 3 437 570,00 | 0,00 | 315 303,00 | 3 474 617,93 | 3 789 920,93 | -315 303,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| 1.4.3 | Прочие | м3 | 315 303,00 |  | 3 437 570,00 |  | 315 303,00 | 3 474 617,93 | 3 789 920,93 | -315 303,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | организацией данные объемы не подтверждены обосновывающими документами, в тарифном регулировании 2021 г. объемов не было, причины появления объемов не обоснованы и не подтверждены |
| 1.5 | Пропущено через очистные сооружения | м3 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| 1.6 | Подано воды в сеть | м3 | 77 166 458,00 | 77 407 207,26 | 82 022 249,00 | 82 613 309,10 | 77 166 458,00 | 8 601 433,89 | 85 767 891,89 | 7 103 691,00 | 84 270 149,00 | 42 135 074,50 | 42 135 074,50 |  |
| 1.7 | Потери воды | м3 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| 1.7.1 | То же в % | % | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| 1.8 | Отпущено воды по категориям потребителей | м3 | 77 166 458,00 | 77 407 207,26 | 82 022 249,00 | 82 613 309,10 | 77 166 458,00 | 8 601 433,89 | 85 767 891,89 | 7 103 691,00 | 84 270 149,00 | 42 135 074,50 | 42 135 074,50 |  |
| 1.8.1 | На потребительский рынок | м3 | 2 264 938,00 | 2 050 336,00 | 1 883 503,00 | 2 549 279,00 | 2 264 938,00 | -546 482,96 | 1 718 455,04 | -443 929,00 | 1 821 009,00 | 910 504,50 | 910 504,50 |  |
| 1.8.1.3 | Прочим потребителям | м3 | 2 264 938,00 | 2 050 336,00 | 1 883 503,00 | 2 549 279,00 | 2 264 938,00 | -546 482,96 | 1 718 455,04 | -443 929,00 | 1 821 009,00 | 910 504,50 | 910 504,50 | согласно Метод.указаний |
| 1.8.1.3.1 | В том числе другим водопроводам | м3 |  |  |  |  |  |  |  | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 |  |
| 1.8.2 | На собственные нужды производства | м3 | 74 901 520,00 | 75 356 871,26 | 80 138 746,00 | 80 064 030,10 | 74 901 520,00 | 9 147 916,85 | 84 049 436,85 | 7 547 620,00 | 82 449 140,00 | 41 224 570,00 | 41 224 570,00 | согласно Метод.указаний |
| **2** | **Себестоимость** | **тыс руб** | **355 185,58** | **360 421,71** | **480 844,97** | **375 972,87** | **391 987,10** | **12 236,70** | **404 223,80** | **-5 163,84** | **386 823,26** | **191 766,63** | **195 056,63** |  |
| **3** | **Производственные расходы** | **тыс руб** | **261 351,01** | **267 512,48** | **316 088,48** | **281 697,24** | **291 331,64** | **2 183,15** | **293 514,80** | **-431,68** | **290 899,97** | **145 449,98** | **145 449,98** |  |
| **3.3** | **Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения:** | **тыс руб** | **184 492,17** | **189 139,52** | **160 346,51** | **201 158,72** | **207 927,69** | **2 744,37** | **210 672,06** | **-2 280,82** | **205 646,87** | **102 823,44** | **102 823,44** |  |
| 3.3.0.1 | Средний тариф на энергию | руб/кВт.ч | 2,21 | 2,26 | 2,11 | 2,25 | 2,50 | 0,31 | 2,28 | -0,30 | 2,26 | 2,26 | 2,26 |  |
| 3.3.0.2 | Объем энергии | тыс кВт.ч | 83 325,05 | 83 585,01 | 75 931,17 | 89 206,61 | 83 325,05 | 8 911,03 | 92 236,08 | 7 670,63 | 90 995,68 | 45 497,84 | 45 497,84 |  |
| 3.3.0.3 | Удельный расход энергии | кВт.ч/м3 | 1,08 | 1,08 | 0,93 | 1,08 | 1,08 | 1,04 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 |  |
| **3.3.4.1** | **Энергия ВН (110 кВ и выше)** | **тыс руб** | **184 492,17** | **189 139,52** | **160 346,51** | **201 158,72** | **207 927,69** | **2 744,37** | **210 672,06** | **-2 280,82** | **205 646,87** | **102 823,44** | **102 823,44** |  |
| 3.3.4.1.1 | Тариф на энергию | руб/кВт.ч | 2,21 | 2,26 | 2,11 | 2,25 | 2,50 | -0,21 | 2,28 | -0,24 | 2,26 | 2,26 | 2,26 | по факту 2020 года с учетом ИЦП на 2021 г.-103,4%, на 2022г.-103,5% |
| 3.3.4.1.2 | Объем энергии | тыс кВт.ч | 83 325,05 | 83 585,01 | 75 931,17 | 89 206,61 | 83 325,05 | 8 911,03 | 92 236,08 | 7 670,63 | 90 995,68 | 45 497,84 | 45 497,84 | учтено согласно долгосрочным параметрам с учетом плановых объемов воды поданных в сеть |
| **3.8** | **Расходы на оплату труда основного производственного персонала** | **тыс руб** | **14 787,34** | **15 078,65** | **22 289,03** | **15 495,30** | **16 046,60** | **-107,98** | **15 938,62** | **355,77** | **16 402,36** | **8 201,18** | **8 201,18** | рассчитано исходя из базового уровня операционных расходов 2019 года с применением коэффициентов индексации на 2020 год, на 2021 год, 2022 год рассчитанных в соответствии с Методическими указаниями (с учетом ИПЦ Минэкономразвития РФ на 2020 год 103,4%, на 2021 год 106,0%, на 2022 год 104,3%, а также с учетом индекса эффективности операционных расходов 1%) |
| 3.8.1 | Среднемесячная оплата труда | руб | 34 229,96 | 34 904,29 | 47 626,13 | 35 868,75 | 37 144,90 | 0,00 | 36 894,95 | 0,00 | 37 968,43 | 37 968,43 | 37 968,43 |
| 3.8.2 | Численность производственного персонала | чел | 36,00 | 36,00 | 39,00 | 36,00 | 36,00 |  | 36,00 | 0,00 | 36,00 | 36,00 | 36,00 |
| **3.9** | **Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала** | **тыс руб** | **4 717,16** | **4 810,09** | **7 049,85** | **4 943,00** | **5 118,86** | **-34,44** | **5 084,42** | **113,49** | **5 232,35** | **2 616,18** | **2 616,18** |
| **3.11** | **Цеховые (общехозяйственные) расходы, в том числе:** | **тыс руб** | **22 249,12** | **22 687,43** | **39 100,62** | **23 314,32** | **24 143,80** | **-162,46** | **23 981,34** | **535,29** | **24 679,09** | **12 339,54** | **12 339,54** |
| 3.11.3 | Прочие расходы, в том числе: | тыс руб | 22 249,12 | 22 687,43 | 39 100,62 | 23 314,32 | 24 143,80 | -162,46 | 23 981,34 | 535,29 | 24 679,09 | 12 339,54 | 12 339,54 |
| 3.11.3.1 | Прочие расходы | тыс руб | 22 249,12 | 22 687,43 | 39 100,62 | 23 314,32 | 24 143,80 | -162,46 | 23 981,34 | 535,29 | **24 679,09** | 12 339,54 | 12 339,54 |
| **3.12** | **Прочие производственные расходы** | **тыс руб** | **35 105,22** | **35 796,79** | **87 302,48** | **36 785,91** | **38 094,69** | **-256,34** | **37 838,36** | **844,59** | **38 939,29** | **19 469,64** | **19 469,64** |
| 3.12.3 | Прочие расходы: | тыс руб | 35 105,22 | 35 796,79 | 87 302,48 | 36 785,91 | 38 094,69 | -256,34 | 37 838,36 | 844,59 | 38 939,29 | 19 469,64 | 19 469,64 |
| 3.12.3.1 | прочие | тыс руб | 35 105,22 | 35 796,79 | 87 302,48 | 36 785,91 | 38 094,69 | -256,34 | 37 838,36 | 844,59 | **38 939,29** | 19 469,64 | 19 469,64 |
| **4** | **Ремонтные расходы** | **тыс руб** | **74 406,50** | **75 872,31** | **134 981,61** | **77 968,78** | **80 742,77** | **-543,31** | **80 199,46** | **1 790,14** | **82 532,91** | **41 266,46** | **41 266,46** |
| **4.2** | **Капитальный ремонт основных средств** | **тыс руб** |  |  | **3 900,00** |  |  |  |  |  |  | **0,00** | **0,00** |
| **4.3** | **Текущий ремонт основных средств** | **тыс руб** | **74 406,50** | **75 872,31** | **131 081,61** | **77 968,78** | **80 742,77** | **-543,31** | **80 199,46** | **1 790,14** | **82 532,91** | **41 266,46** | **41 266,46** |
| 4.3.1 | Материалы на ремонт | тыс руб | 21 567,76 | 21 992,64 | 50 603,47 | 22 600,33 | 23 404,42 | -157,49 | 23 246,93 | 518,90 | **23 923,31** | 11 961,66 | 11 961,66 |
| 4.3.2 | Прочие расходы | тыс руб | 52 838,74 | 53 879,66 | 80 478,14 | 55 368,44 | 57 338,36 | -385,83 | 56 952,53 | 1 271,24 | **58 609,60** | 29 304,80 | 29 304,80 |
| **5** | **Административные расходы** | **тыс руб** | **4 156,06** | **4 237,93** | **3 481,02** | **4 355,03** | **4 509,98** | **-30,35** | **4 479,63** | **99,99** | **4 609,97** | **2 304,98** | **2 304,98** |
| **5.3** | **Прочие административные расходы:** | **тыс руб** | **4 156,06** | **4 237,93** | **3 481,02** | **4 355,03** | **4 509,98** | **-30,35** | **4 479,63** | **99,99** | **4 609,97** | **2 304,98** | **2 304,98** |
| 5.3.1 | Прочие расходы | тыс руб | 4 156,06 | 4 237,93 | 3 481,02 | 4 355,03 | 4 509,98 | -30,35 | 4 479,63 | 99,99 | **4 609,97** | 2 304,98 | 2 304,98 |
| **7** | **Амортизация основных средств и нематериальных активов** | **тыс руб** | **12 835,67** | **7 946,05** | **22 738,38** | **7 743,89** | **12 966,36** | **9 772,02** | **22 738,38** | **-7 477,48** | **5 488,88** | **2 744,44** | **2 744,44** |  |
| **7.1** | **Амортизация основных средств** | **тыс руб** | **12 835,67** | **7 946,05** | **22 738,38** | **7 743,89** | **12 966,36** | **9 772,02** | **22 738,38** | **-7 477,48** | **5 488,88** | **2 744,44** | **2 744,44** | учтена амортизация согласно п. 28 Методических указаний. Регулятором не учтены амортизац. отчисления, предложенные организацией, по затратам на строительство, модернизацию и реконструкцию объектов ОС, в связи с отсутсвием инвестиционной программы. Согласно ст. 40 Федерального закона от 07.12.2011 N 416-ФЗ "О водоснабжении и водоотведении" |
| **9** | **Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов** | **тыс руб** | **2 436,34** | **4 852,94** | **3 555,47** | **4 207,92** | **2 436,34** | **855,19** | **3 291,53** | **855,19** | **3 291,53** | **0,76** | **3 290,76** |  |
| 9.5 | Налог на имущество | тыс руб | 2 436,34 | 4 852,94 | 3 555,47 | 4 207,92 | 2 436,34 | 855,19 | 3 291,53 | 855,19 | 3 291,53 | 0,76 | 3 290,76 | согласно представленного расчета, по предложению организации |
| **Добавить** | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **10** | **Прибыль** | **тыс руб** | **790,17** | **519,85** | **485,34** | **779,49** | **790,17** | **-307,94** | **482,23** | **-307,94** | **482,23** | **241,12** | **241,12** |  |
| 10.0.1 | На потребительский рынок | тыс руб | 23,19 | 13,77 | 11,14 | 24,05 | 23,19 | 19,56 | 9,66 | 19,24 | 10,42 | 5,21 | 5,21 |  |
| 10.0.2 | На собственные нужды производства | тыс руб | 766,98 | 506,08 | 474,19 | 755,44 | 766,98 | -327,50 | 472,57 | -327,18 | 471,81 | 235,91 | 235,91 |  |
| 10.2 | Прибыль на социальное развитие, поощрение | тыс руб | 790,17 | 519,85 | 485,34 | 779,49 | 790,17 | -307,94 | 482,23 | -307,94 | 482,23 | 241,12 | 241,12 | по предложению организации, не превышает расчет регулятора |
| **11** | **Недополученные доходы/выпадающие расходы** | **тыс руб** | **3 807,03** | **3 348,61** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |
| 11.1 | Отклонение фактически достигнутого объёма поданной воды или принятых сточных вод | тыс руб | **3 807,03** | **3 348,61** |  |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| **12** | **Экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении регулируемых тарифов в предыдущие периоды регулирования** | **тыс руб** |  | **5 206,83** |  |  |  |  |  |  |  | **0,00** | **0,00** |  |
| **15** | **НВВ без НДС** | **тыс руб** | **359 782,78** | **369 497,00** | **481 330,30** | **376 752,36** | **392 777,27** | **11 928,76** | **404 706,03** | **-5 471,78** | **387 305,49** | **192 007,74** | **195 297,74** |  |
| 15.1 | На потребительский рынок | тыс руб | 10 560,10 | 9 787,11 | 11 052,94 | 11 625,81 | 11 528,53 | -757,88 | 8 108,74 | 341,95 | 8 369,35 | 4 149,13 | 4 220,22 |  |
| 15.2 | На собственные нужды производства | тыс руб | 349 222,68 | 359 709,89 | 470 277,36 | 365 126,54 | 381 248,74 | 12 686,64 | 396 597,30 | -5 813,73 | 378 936,13 | 187 858,61 | 191 077,52 |  |
| **16** | **Корректировки НВВ** | **тыс руб** | **0,00** | **-1 038,69** | **0,00** | **-612,74** | **0,00** | **-254,74** | **-254,74** | **-870,69** | **-870,69** | **-293,16** | **-577,54** |  |
| 16.1 | Корректировка НВВ в целях сглаживания тарифов (уменьшение) | тыс руб |  |  |  | **-489,44** |  |  |  | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 |  |
| 16.2 | Корректировка НВВ в целях сглаживания тарифов (увеличение) | тыс руб |  | **489,44** |  |  |  |  |  | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 |  |
| 16.3 | Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | тыс руб |  |  |  | **-123,30** |  | **-254,74** | **-254,74** | -870,69 | **-870,69** | -293,16 | -577,54 | согласно метод.указаниям |
| 16.5 | Величина корректировки НВВ с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | тыс руб |  |  |  |  |  |  |  | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 |  |
| 16.6 | Величина, определяющая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | тыс руб |  | **-1 528,13** |  |  |  |  |  | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 |  |
| **17** | **НВВ без НДС с учетом корректировок** | **тыс руб** | **359 782,78** | **368 458,31** | **481 330,30** | **376 139,62** | **392 777,27** | **11 674,02** | **404 451,29** | **-6 342,48** | **386 434,80** | **191 714,59** | **194 720,21** |  |
| 17.1 | На потребительский рынок | тыс руб | **10 560,10** | **9 759,60** | **11 052,94** | **11 606,91** | **11 528,53** | **-741,70** | **8 103,63** | **396,36** | **8 350,54** | **4 142,80** | **4 207,74** |  |
| 17.2 | На собственные нужды производства | тыс руб | **349 222,68** | **358 698,71** | **470 277,36** | **364 532,71** | **381 248,74** | **12 415,71** | **396 347,66** | **-6 738,83** | **378 084,26** | **187 571,79** | **190 512,46** |  |
| **18** | **Тариф** | **руб/м3** | **4,66** | **4,76** | **5,87** | **4,55** | **5,09** |  | **4,72** |  | **4,59** | **4,55** | **4,62** | 4,55 |
| 18.1 | Тариф на потребительский рынок | руб/м3 | 4,66 | 4,76 | 5,87 | 4,55 | 5,09 |  | 4,72 |  | 4,59 | 4,55 | 4,62 |  |
| 18.2 | Тариф на собственные нужды производства | руб/м3 | 4,66 | 4,76 | 5,87 | 4,55 | 5,09 |  | 4,72 |  | 4,59 | 4,55 | 4,62 |  |
| **19** | **ФОТ, всего** | **тыс руб** | **14 787,34** | **15 078,65** | **22 289,03** | **15 495,30** | **16 046,60** |  | **15 938,62** |  | **16 402,36** | **8 201,18** | **8 201,18** |  |
| **20** | **Численность персонала, всего** | **чел** | **36,00** | **36,00** | **39,00** | **36,00** | **36,00** |  | **36,00** |  | **36,00** | **36,00** | **36,00** |  |
| **21** | **Среднемесячная заработная плата** | **руб** | **34 229,96** | **34 904,29** | **47 626,13** | **35 868,75** | **37 144,90** |  | **36 894,95** |  | **37 968,43** | **37 968,43** | **37 968,43** | **рост** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 386799,9839 | 191714,589 | 193399,992 | **101,57** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 365,189 | 0,000 | -1 320,215 |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Индекс эффективности операционных расходов | % | **1** | **1** | **1** | **1** | **1** | **1** | **1** | **1** | **1** |  |  |  |
|  | Индекс потребительских цен | % |  | **3,4** |  | **6,0** |  |  |  |  | **4,3** |  |  |  |
|  | Итого коэффициент индексации |  | **0,990** | **1,024** | **0,990** | **1,049** | **0,990** | **0,990** | **0,990** | **0,990** | **1,033** |  |  |  |
|  | Нормативный уровень прибыли | % | **0,22** | **0,14** | **0,10** | **0,21** | **0,20** | **- 2,52** | **0,12** | **5,96** | **0,12** | 172 395,97 |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **Текущие расходы, в том числе:** | **тыс руб** | **346 156,94** | **361 031,10** | **458 106,59** | **368 228,98** | **379 020,74** | **2 464,68** | **381 485,42** | **2 313,63** | **381 334,37** | **189 022,19** | **192 312,19** |  |
|  | **Операционные расходы** | **тыс руб** | **155 421,40** | **158 483,20** | **294 204,61** | **162 862,34** | **168 656,71** | **- 1 134,88** | **167 521,83** | **3 739,26** | **172 395,97** | **86 197,99** | **86 197,99** |  |
|  | **Неподконтрольные расходы** | **тыс руб** | **6 243,37** | **13 408,38** | **3 555,47** | **4 207,92** | **2 436,34** | **855,19** | **3 291,53** | **855,19** | **3 291,53** | **0,76** | **3 290,76** |  |
|  | **Расходы на приобретение энергетических ресурсов** | **тыс руб** | **184 492,17** | **189 139,52** | **160 346,51** | **201 158,72** | **207 927,69** | **2 744,37** | **210 672,06** | **- 2 280,82** | **205 646,87** | **102 823,44** | **102 823,44** |  |
|  | **Амортизация** | **тыс руб** | **12 835,67** | **7 946,05** | **22 738,38** | **7 743,89** | **12 966,36** | **9 772,02** | **22 738,38** | **- 7 477,48** | **5 488,88** | **2 744,44** | **2 744,44** |  |
|  | **Нормативная прибыль** | **тыс руб** | **790,17** | **519,85** | **485,34** | **779,49** | **790,17** | **- 307,94** | **482,23** | **- 307,94** | **482,23** | **241,12** | **241,12** |  |
|  | **Расчетная предпринимательская прибыль** | **тыс руб** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |  |
|  | **Корректировки НВВ** | **тыс руб** | **-** | **- 1 038,69** | **-** | **- 612,74** | **-** | **- 254,74** | **- 254,74** | **- 870,69** | **- 870,69** | **- 293,16** | **- 577,54** |  |
|  | **ВСЕГО:** | **тыс руб** | **359 782,78** | **368 458,31** | **481 330,30** | **376 139,62** | **392 777,27** | **11 674,02** | **404 451,29** | **- 6 342,48** | **386 434,80** | **191 714,59** | **194 720,21** |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| АО ЕВРАЗ ЗСМК ЦВС и ВО ТВ | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **№ п/п** | **Наименование показателя** | **Ед. изм.** | **2019 год** | **2020 год** | | **2021 год** | **2022 год** | **2022 год  (корректировка)** | **2022 год (с учетом корректировки)** | **2022 год (корректировка)** | **2022 год (с учетом корректировки)** | | | **Обоснование отклонений** |
| **Утверждено регулирующим органом** | **Утверждено регулирующим органом  (с учетом корректировки)** | **Факт** | **Утверждено регулирующим органом  (с учетом корректировки)** | **Утверждено регулирующим органом** | **Предложение организации** | **Предложение организации** | **Предложение регулирующего органа** | **Предложение регулирующего органа** | **В том числе на период** | |
| **с 01.01.2022 по 30.06.2022** | **с 01.07.2022 по 31.12.2022** |
| 1 | 2 | 3 |  | 4 | 5 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| **1** | **Натуральные показатели** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1 | Поднято воды | м3 | 786 313 517,56 | 786 051 154,00 | 807 608 466,67 | 837 207 880,00 | 786 313 517,56 | 37 510 089,73 | 823 823 607,29 | 37 574 721,44 | 823 888 239,00 | 411 944 119,50 | 411 944 119,50 |  |
| 1.6 | Подано воды в сеть | м3 | 786 313 517,56 | 786 051 154,00 | 807 608 466,67 | 837 207 880,00 | 786 313 517,56 | 37 510 089,73 | 823 823 607,29 | 37 574 721,44 | 823 888 239,00 | 411 944 119,50 | 411 944 119,50 |  |
| 1.7 | Потери воды | м3 | 32 219 177,56 | 32 241 792,69 | 32 465 857,67 | 34 300 000,00 | 32 219 177,56 | 1 536 975,03 | 33 756 152,59 | 1 580 822,44 | 33 800 000,00 | 16 900 000,00 | 16 900 000,00 |  |
| 1.7.1 | То же в % | % | 4,10 | 4,10 | 4,02 | 4,10 | 4,10 | 4,10 | 4,10 | 4,21 | 4,10 | 4,10 | 4,10 | согласно долгосрочным параметрам |
| 1.8 | Отпущено воды по категориям потребителей | м3 | 754 094 340,00 | 753 809 361,31 | 775 142 609,00 | 802 907 880,00 | 754 094 340,00 | 35 973 114,70 | 790 067 454,70 | 35 993 899,00 | 790 088 239,00 | 395 044 119,50 | 395 044 119,50 |  |
| 1.8.1 | На потребительский рынок | м3 | 505 980,00 | 549 865,00 | 306 929,00 | 478 882,00 | 505 980,00 | -228 976,58 | 277 003,42 | -208 192,00 | 297 788,00 | 148 894,00 | 148 894,00 |  |
| 1.8.1.3 | Прочим потребителям | м3 | 505 980,00 | 549 865,00 | 306 929,00 | 478 882,00 | 505 980,00 | -228 976,58 | 277 003,42 | -208 192,00 | 297 788,00 | 148 894,00 | 148 894,00 | Согласно Метод.указаний с учетом выбытия абонентов ООО "СМЦ", ФГКУ "УВНГ РФ по Кемеровской области" |
| 1.8.2 | На собственные нужды производства | м3 | 753 588 360,00 | 753 259 496,31 | 774 835 680,00 | 802 428 998,00 | 753 588 360,00 | 36 202 091,28 | 789 790 451,28 | 36 202 091,00 | 789 790 451,00 | 394 895 225,50 | 394 895 225,50 | Согласно Метод.указаний |
| **2** | **Себестоимость** | **тыс руб** | **676 937,73** | **696 025,84** | **927 796,30** | **731 206,54** | **752 360,36** | **11 243,65** | **763 604,02** | **-17 039,10** | **735 321,27** | **358 968,24** | **376 353,03** |  |
| **3** | **Производственные расходы** | **тыс руб** | **602 475,38** | **617 067,92** | **772 154,31** | **651 838,91** | **672 466,17** | **-20 134,69** | **652 331,48** | **-20 303,51** | **652 162,66** | **326 081,33** | **326 081,33** |  |
| **3.3** | **Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения:** | **тыс руб** | **446 276,78** | **457 792,20** | **436 172,30** | **488 162,17** | **502 966,07** | **-18 994,13** | **483 971,94** | **-24 061,47** | **478 904,60** | **239 452,30** | **239 452,30** |  |
| 3.3.0.1 | Средний тариф на энергию | руб/кВт.ч | 2,23 | 2,29 | 2,14 | 2,30 | 2,52 | -1,99 | 2,31 | -2,52 | 2,29 | 2,29 | 2,29 |  |
| 3.3.0.2 | Объем энергии | тыс кВт.ч | 199 748,48 | 199 681,83 | 203 998,30 | 212 677,26 | 199 748,48 | 9 528,75 | 209 277,23 | 9 545,17 | 209 293,65 | 104 646,82 | 104 646,82 |  |
| 3.3.0.3 | Удельный расход энергии | кВт.ч/м3 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 |  |
| **3.3.4.1** | **Энергия ВН (110 кВ и выше)** | **тыс руб** | **446 276,78** | **457 792,20** | **436 172,30** | **488 162,17** | **502 966,07** | **-18 994,13** | **483 971,94** | **-24 061,47** | **478 904,60** | **239 452,30** | **239 452,30** |  |
| 3.3.4.1.1 | Тариф на энергию | руб/кВт.ч | 2,23 | 2,29 | 2,14 | 2,30 | 2,52 | -0,21 | 2,31 | -0,23 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | по факту 2020 года с учетом ИЦП на 2021 г.-103,4%, на 2022г.-103,5% |
| 3.3.4.1.2 | Объем энергии | тыс кВт.ч | 199 748,48 | 199 681,83 | 203 998,30 | 212 677,26 | 199 748,48 | 9 528,75 | 209 277,23 | 9 545,17 | 209 293,65 | 104 646,82 | 104 646,82 | учтено согласно долгосрочным параметрам с учетом плановых объемов воды поданных в сеть |
| **3.8** | **Расходы на оплату труда основного производственного персонала** | **тыс руб** | **25 237,61** | **25 734,79** | **43 085,25** | **26 445,88** | **27 386,78** | **-184,28** | **27 202,50** | **607,19** | **27 993,97** | **13 996,99** | **13 996,99** | рассчитано исходя из базового уровня операционных расходов 2019 года с применением коэффициентов индексации на 2020 год, на 2021 год, 2022 год рассчитанных в соответствии с Методическими указаниями (с учетом ИПЦ Минэкономразвития РФ на 2020 год 103,4%, на 2021 год 106,0%, на 2022 год 104,3%, а также с учетом индекса эффективности операционных расходов 1%) |
| 3.8.1 | Среднемесячная оплата труда | руб | 26 621,95 | 27 146,41 | 42 743,30 | 27 896,50 | 28 889,01 | 0,00 | 28 694,62 | 640,49 | 29 529,51 | 29 529,51 | 29 529,51 |
| 3.8.2 | Численность производственного персонала | чел | 79,00 | 79,00 | 84,00 | 79,00 | 79,00 |  | 79,00 | 0,00 | 79,00 | 79,00 | 79,00 |
| **3.9** | **Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала** | **тыс руб** | **8 050,80** | **8 209,40** | **13 627,15** | **8 436,24** | **8 736,38** | **-58,79** | **8 677,60** | **193,69** | **8 930,08** | **4 465,04** | **4 465,04** |
| **3.11** | **Цеховые (общехозяйственные) расходы, в том числе:** | **тыс руб** | **28 860,04** | **29 428,58** | **46 954,97** | **30 241,74** | **31 317,69** | **-210,73** | **31 106,96** | **694,34** | **32 012,03** | **16 006,02** | **16 006,02** |
| 3.11.3 | Прочие расходы, в том числе: | тыс руб | 28 860,04 | 29 428,58 | 46 954,97 | 30 241,74 | 31 317,69 | -210,73 | 31 106,96 | 694,34 | 32 012,03 | 16 006,02 | 16 006,02 |
| 3.11.3.1 | Прочие расходы | тыс руб | 28 860,04 | 29 428,58 | 46 954,97 | 30 241,74 | 31 317,69 | -210,73 | 31 106,96 | 694,34 | **32 012,03** | 16 006,02 | 16 006,02 |
| **3.12** | **Прочие производственные расходы** | **тыс руб** | **94 050,15** | **95 902,94** | **232 314,65** | **98 552,89** | **102 059,23** | **-686,75** | **101 372,48** | **2 262,74** | **104 321,97** | **52 160,99** | **52 160,99** |
| 3.12.3 | Прочие расходы: | тыс руб | 94 050,15 | 95 902,94 | 232 314,65 | 98 552,89 | 102 059,23 | -686,75 | 101 372,48 | 2 262,74 | 104 321,97 | 52 160,99 | 52 160,99 |
| 3.12.3.1 | прочие | тыс руб | 94 050,15 | 95 902,94 | 232 314,65 | 98 552,89 | 102 059,23 | -686,75 | 101 372,48 | 2 262,74 | **104 321,97** | 52 160,99 | 52 160,99 |
| **4** | **Ремонтные расходы** | **тыс руб** | **29 752,21** | **30 338,32** | **107 433,58** | **31 176,62** | **32 285,83** | **-217,25** | **32 068,58** | **715,80** | **33 001,64** | **16 500,82** | **16 500,82** |
| **4.3** | **Текущий ремонт основных средств** | **тыс руб** | **29 752,21** | **30 338,32** | **107 433,58** | **31 176,62** | **32 285,83** | **-217,25** | **32 068,58** | **715,80** | **33 001,64** | **16 500,82** | **16 500,82** |
| 4.3.1 | Материалы на ремонт | тыс руб |  |  | 55 864,39 |  |  | 0,00 |  |  |  | 0,00 | 0,00 |
| 4.3.2 | Прочие расходы | тыс руб | 29 752,21 | 30 338,32 | 51 569,19 | 31 176,62 | 32 285,83 | -217,25 | 32 068,58 | 715,80 | **33 001,64** | 16 500,82 | 16 500,82 |
| **5** | **Административные расходы** | **тыс руб** | **35 349,89** | **36 046,28** | **6 294,16** | **37 042,29** | **38 360,20** | **-258,12** | **38 102,08** | **850,48** | **39 210,68** | **10 912,94** | **28 297,74** |
| **5.3** | **Прочие административные расходы:** | **тыс руб** | **35 349,89** | **36 046,28** | **6 294,16** | **37 042,29** | **38 360,20** | **-258,12** | **38 102,08** | **850,48** | **39 210,68** | **10 912,94** | **28 297,74** |
| 5.3.1 | Прочие расходы | тыс руб | 35 349,89 | 36 046,28 | 6 294,16 | 37 042,29 | 38 360,20 | -258,12 | 38 102,08 | 850,48 | **39 210,68** | 10 912,94 | 28 297,74 |
| **7** | **Амортизация основных средств и нематериальных активов** | **тыс руб** | **4 993,30** | **7 987,67** | **37 348,14** | **7 069,75** | **4 805,84** | **32 542,31** | **37 348,14** | **2 557,06** | **7 362,89** | **3 681,45** | **3 681,45** |  |
| **7.1** | **Амортизация основных средств** | **тыс руб** | **4 993,30** | **7 987,67** | **37 348,14** | **7 069,75** | **4 805,84** | **32 542,31** | **37 348,14** | **2 557,06** | **7 362,89** | **3 681,45** | **3 681,45** | учтена амортизация согласно п. 28 Методических указаний. Регулятором не учтены амортизац. отчисления, предложенные организацией, по затратам на строительство, модернизацию и реконструкцию объектов ОС, в связи с отсутсвием инвестиционной программы. Согласно ст. 40 Федерального закона от 07.12.2011 N 416-ФЗ "О водоснабжении и водоотведении" |
| **9** | **Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов** | **тыс руб** | **4 366,96** | **4 585,65** | **4 566,11** | **4 078,97** | **4 442,33** | **-688,60** | **3 753,74** | **-858,93** | **3 583,40** | **1 791,70** | **1 791,70** |  |
| 9.3 | Водный налог | тыс руб | 144,70 | 128,00 | 138,74 | 101,74 | 220,07 | -49,74 | 170,33 | -220,07 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | не учтено регулятором, так как предлагаемые объемы воды поднимаются со скважины № 37 по документам организации. В материалах дела нет правоустанавливающих документов принадлежности данного объекта к регулируемому виду деятельности |
| 9.5 | Налог на имущество | тыс руб | 4 222,26 | 4 457,65 | 4 427,37 | 3 977,23 | 4 222,26 | -638,86 | 3 583,40 | -638,86 | 3 583,40 | 1 791,70 | 1 791,70 | согласно представленного расчета, по предложению организации |
| **10** | **Прибыль** | **тыс руб** | **1 733,98** | **1 140,78** | **1 045,34** | **1 710,54** | **1 733,98** | **-675,75** | **1 058,23** | **-675,75** | **1 058,23** | **529,11** | **529,11** |  |
| 10.0.1 | На потребительский рынок | тыс руб | 1,16 | 0,83 | 0,41 | 1,02 | 1,16 | 4,30 | 0,37 | 3,91 | 0,40 | 0,20 | 0,20 |  |
| 10.0.2 | На собственные нужды производства | тыс руб | 1 732,82 | 1 139,95 | 1 044,92 | 1 709,52 | 1 732,82 | -680,05 | 1 057,86 | -679,66 | 1 057,83 | 528,91 | 528,91 |  |
| 10.1 | Прибыль на капитальные вложения | тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| 10.2 | Прибыль на социальное развитие, поощрение | тыс руб | 1 733,98 | 1 140,78 | 1 045,34 | 1 710,54 | 1 733,98 | -675,75 | 1 058,23 | -675,75 | 1 058,23 | 529,11 | 529,11 | по предложению организации, не превышает расчет регулятора |
| **11** | **Недополученные доходы/выпадающие расходы** | **тыс руб** | **87,94** | **72,09** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |
| 11.1 | Отклонение фактически достигнутого объёма поданной воды или принятых сточных вод | тыс руб | **87,94** | **72,09** |  |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| **12** | **Экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении регулируемых тарифов в предыдущие периоды регулирования** | **тыс руб** |  | **5 285,17** |  |  |  |  |  |  |  | **0,00** | **0,00** |  |
| **13** | **Экономически не обоснованные доходы прошлых периодов регулирования** | **тыс руб** | **74,75** | **335,74** |  |  |  |  |  |  |  | **0,00** | **0,00** |  |
| **15** | **НВВ без НДС** | **тыс руб** | **678 684,91** | **702 188,14** | **928 841,64** | **732 917,08** | **754 094,34** | **10 567,90** | **764 662,24** | **-17 714,85** | **736 379,50** | **359 497,35** | **376 882,14** |  |
| 15.1 | На потребительский рынок | тыс руб | 455,38 | 512,21 | 367,79 | 437,14 | 505,98 | -67,27 | 268,10 | 102,46 | 277,54 | 135,50 | 142,05 |  |
| 15.2 | На собственные нужды производства | тыс руб | 678 229,53 | 701 675,93 | 928 473,85 | 732 479,95 | 753 588,36 | 10 635,17 | 764 394,15 | -17 817,31 | 736 101,95 | 359 361,85 | 376 740,10 |  |
| **16** | **Корректировки НВВ** | **тыс руб** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,44** | **0,00** | **-3,47** | **-3,47** | **-14,40** | **-14,40** | **-7,20** | **-7,20** |  |
| 16.1 | Корректировка НВВ в целях сглаживания тарифов (уменьшение) | тыс руб |  |  |  |  |  |  |  | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 |  |
| 16.2 | Корректировка НВВ в целях сглаживания тарифов (увеличение) | тыс руб |  |  |  |  |  |  |  | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 |  |
| 16.3 | Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | тыс руб |  |  |  | **0,44** |  | **-3,47** | **-3,47** | -14,40 | **-14,40** | -7,20 | -7,20 | согласно метод.указаний |
| 16.5 | Величина корректировки НВВ с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | тыс руб |  |  |  |  |  |  |  | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 |  |
| 16.6 | Величина, определяющая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | тыс руб |  |  |  |  |  |  |  | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 |  |
| **17** | **НВВ без НДС с учетом корректировок** | **тыс руб** | **678 684,91** | **702 188,14** | **928 841,64** | **732 917,52** | **754 094,34** | **10 564,43** | **764 658,77** | **-17 729,25** | **736 365,09** | **359 490,15** | **376 874,94** |  |
| 17.1 | На потребительский рынок | тыс руб | **455,38** | **512,21** | **367,79** | **437,14** | **505,98** | **-67,24** | **268,09** | **102,55** | **277,54** | **135,49** | **142,05** |  |
| 17.2 | На собственные нужды производства | тыс руб | **678 229,53** | **701 675,93** | **928 473,85** | **732 480,39** | **753 588,36** | **10 631,67** | **764 390,67** | **-17 831,80** | **736 087,55** | **359 354,65** | **376 732,90** |  |
| **18** | **Тариф** | **руб/м3** | **0,90** | **0,93** | **1,20** | **0,91** | **1,00** |  | **0,97** |  | **0,93** | **0,91** | **0,95** | 0,91 |
| 18.1 | Тариф на потребительский рынок | руб/м3 | 0,90 | 0,93 | 1,20 | 0,91 | 1,00 |  | 0,97 |  | 0,93 | 0,91 | 0,95 |  |
| 18.2 | Тариф на собственные нужды производства | руб/м3 | 0,90 | 0,93 | 1,20 | 0,91 | 1,00 |  | 0,97 |  | 0,93 | 0,91 | 0,95 |  |
| **19** | **ФОТ, всего** | **тыс руб** | **25 237,61** | **25 734,79** | **43 085,25** | **26 445,88** | **27 386,78** |  | **27 202,50** |  | **27 993,97** | **13 996,99** | **13 996,99** |  |
| **20** | **Численность персонала, всего** | **чел** | **79,00** | **79,00** | **84,00** | **79,00** | **79,00** |  | **79,00** |  | **79,00** | **79,00** | **79,00** |  |
| **21** | **Среднемесячная заработная плата** | **руб** | **26 621,95** | **27 146,41** | **42 743,30** | **27 896,50** | **28 889,01** |  | **28 694,62** |  | **29 529,51** | **29 529,51** | **29 529,51** | **рост** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 734782,0623 | 359490,1487 | 375291,9135 | **104,4** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -1 583,0285 | 0,000 | -1 583,03 |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Индекс эффективности операционных расходов | % | **1** | **1** | **1** | **1** | **1** | **1** | **1** | **1** | **1** |  |  |  |
|  | Индекс потребительских цен | % |  | **3,4** |  | **6,0** |  |  |  |  | **4,3** |  |  |  |
|  | Итого коэффициент индексации |  | **0,990** | **1,024** | **0,990** | **1,049** | **0,990** | **0,990** | **0,990** | **0,990** | **1,033** |  |  |  |
|  | Нормативный уровень прибыли | % | **0,26** | **0,16** | **0,11** | **0,23** | **0,23** | **- 6,01** | **0,14** | **3,97** | **0,14** | 245 470,37 |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **Текущие расходы, в том числе:** | **тыс руб** | **671 957,63** | **693 059,69** | **890 448,16** | **724 136,79** | **747 554,53** | **- 21 298,66** | **726 255,87** | **- 19 596,15** | **727 958,37** | **355 286,79** | **372 671,58** |  |
|  | **Операционные расходы** | **тыс руб** | **221 300,70** | **225 660,32** | **449 709,75** | **231 895,66** | **240 146,12** | **- 1 615,93** | **238 530,19** | **5 324,25** | **245 470,37** | **114 042,79** | **131 427,58** |  |
|  | **Неподконтрольные расходы** | **тыс руб** | **4 380,16** | **9 607,17** | **4 566,11** | **4 078,97** | **4 442,33** | **- 688,60** | **3 753,74** | **- 858,93** | **3 583,40** | **1 791,70** | **1 791,70** |  |
|  | **Расходы на приобретение энергетических ресурсов** | **тыс руб** | **446 276,78** | **457 792,20** | **436 172,30** | **488 162,17** | **502 966,07** | **- 18 994,13** | **483 971,94** | **- 24 061,47** | **478 904,60** | **239 452,30** | **239 452,30** |  |
|  | **Амортизация** | **тыс руб** | **4 993,30** | **7 987,67** | **37 348,14** | **7 069,75** | **4 805,84** | **32 542,31** | **37 348,14** | **2 557,06** | **7 362,89** | **3 681,45** | **3 681,45** |  |
|  | **Нормативная прибыль** | **тыс руб** | **1 733,98** | **1 140,78** | **1 045,34** | **1 710,54** | **1 733,98** | **- 675,75** | **1 058,23** | **- 675,75** | **1 058,23** | **529,11** | **529,11** |  |
|  | **Расчетная предпринимательская прибыль** | **тыс руб** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |  |
|  | **Корректировки НВВ** | **тыс руб** | **-** | **-** | **-** | **0,44** | **-** | **- 3,47** | **- 3,47** | **- 14,40** | **- 14,40** | **- 7,20** | **- 7,20** |  |
|  | **ВСЕГО:** | **тыс руб** | **678 684,91** | **702 188,14** | **928 841,64** | **732 917,52** | **754 094,34** | **10 564,43** | **764 658,77** | **- 17 729,25** | **736 365,09** | **359 490,15** | **376 874,94** |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| АО ЕВРАЗ ЗСМК водоотведение быв.транс.стоков | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **№ п/п** | **Наименование показателя** | **Ед. изм.** | **2019 год** | **2020 год** | | **2021 год** | **2022 год** | **2022 год (корректировка)** | **2022 год (с учетом корректировки)** | **2022 год (корректировка)** | **2022 год (с учетом корректировки)** | | | **Обоснование отклонений** |
| **Утверждено регулирующим органом** | **Утверждено регулирующим органом (с учетом корректировки)** | **Факт** | **Утверждено регулирующим органом (с учетом корректировки)** | **Утверждено регулирующим органом** | **Предложение организации** | **Предложение организации** | **Предложение регулирующего органа** | **Предложение регулирующего органа** | **В том числе на период** | |
| **с 01.01.2022 по 30.06.2022** | **с 01.07.2022 по 31.12.2022** |
| 1 | 2 | 3 |  | 4 | 5 | 6 | 6 | 7 | 7 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| **1** | **Натуральные показатели** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1 | Пропущено сточных вод всего | м3 | 2 179 203,00 | 2 338 811,62 | 1 994 703,00 | 2 188 042,00 | 2 179 203,00 | -292 571,56 | 1 886 631,44 | -261 361,00 | 1 917 842,00 | 958 921,00 | 958 921,00 |  |
| 1.2 | Хозяйственные нужды предприятия | м3 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| 1.3 | Принято сточных вод по категориям потребителей | м3 | 2 179 203,00 | 2 338 811,62 | 1 994 703,00 | 2 188 042,00 | 2 179 203,00 | -292 571,56 | 1 886 631,44 | -261 361,00 | 1 917 842,00 | 958 921,00 | 958 921,00 |  |
| 1.3.1 | Потребительский рынок | м3 | 108 814,00 | 138 965,00 | 127 576,00 | 143 555,00 | 108 814,00 | 31 838,54 | 140 652,54 | 18 724,00 | 127 538,00 | 63 769,00 | 63 769,00 |  |
| 1.3.1.3 | Прочие потребители | м3 | 108 814,00 | 138 965,00 | 127 576,00 | 143 555,00 | 108 814,00 | 31 838,54 | 140 652,54 | 18 724,00 | 127 538,00 | 63 769,00 | 63 769,00 | Согласно Метод.указаний |
| 1.3.1.3.1 | В том числе от других канализаций | м3 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| 1.3.2 | Собственные нужды производства | м3 | 2 070 389,00 | 2 199 846,62 | 1 867 127,00 | 2 044 487,00 | 2 070 389,00 | -324 410,10 | 1 745 978,90 | -280 085,00 | 1 790 304,00 | 895 152,00 | 895 152,00 | Согласно Метод.указаний |
| 1.4 | Пропущено через собственные очистные сооружения | м3 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| 1.5 | Передано сточных вод другим канализациям | м3 | 2 179 203,00 | 2 338 811,62 | 1 994 703,00 | 2 188 042,00 | 2 179 203,00 | -292 571,56 | 1 886 631,44 | -261 361,00 | 1 917 842,00 | 958 921,00 | 958 921,00 |  |
| **2** | **Себестоимость** | **тыс руб** | **40 285,45** | **45 893,63** | **39 591,10** | **43 522,26** | **45 085,91** | **-5 787,31** | **39 298,60** | **-5 206,08** | **39 879,83** | **19 581,64** | **20 298,19** |  |
| **3** | **Производственные расходы** | **тыс руб** | **39 719,62** | **45 304,54** | **38 816,79** | **43 023,79** | **44 496,28** | **-5 755,13** | **38 741,15** | **-5 129,52** | **39 366,76** | **19 325,11** | **20 041,65** |  |
| **3.1** | **Реагенты** | **тыс руб** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |
| **3.3** | **Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения:** | **тыс руб** | **339,81** | **372,72** | **381,81** | **350,30** | **382,98** | **-74,03** | **308,95** | **-72,23** | **310,75** | **155,37** | **155,37** |  |
| 3.3.0.1 | Средний тариф на энергию | руб/кВт.ч | 2,23 | 2,28 | 2,16 | 2,29 | 2,51 | 0,00 | 2,34 | 3,95 | 2,31 | 2,31 | 2,31 |  |
| 3.3.0.2 | Объем энергии | тыс кВт.ч | 152,55 | 163,72 | 176,53 | 153,16 | 152,55 | 0,00 | 132,07 | -18,30 | 134,25 | 67,12 | 67,12 |  |
| 3.3.0.3 | Удельный расход энергии | кВт.ч/м3 | 0,07 | 0,07 | 0,09 | 0,07 | 0,07 | 0,00 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |  |
| **3.3.4.1** | **Энергия ВН (110 кВ и выше)** | **тыс руб** | **339,81** | **372,72** | **381,81** | **350,30** | **382,98** | **-74,03** | **308,95** | **-72,23** | **310,75** | **155,37** | **155,37** |  |
| 3.3.4.1.1 | Тариф на энергию | руб/кВт.ч | 2,23 | 2,28 | 2,16 | 2,29 | 2,51 |  | 2,34 | -0,20 | 2,31 | 2,31 | 2,31 | по факту 2020 года с учетом ИЦП на 2021 г.-103,4%, на 2022г.-103,5% |
| 3.3.4.1.2 | Объем энергии | тыс кВт.ч | 152,55 | 163,72 | 176,53 | 153,16 | 152,55 |  | 132,07 | -18,30 | 134,25 | 67,12 | 67,12 | учтено согласно долгосрочным параметрам с учетом плановых объемов стоков |
| **3.5** | **Расходы на оплату работ и услуг сторонних организаций, связанных с эксплуатацией централизованных систем водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем** | **тыс руб** | **37 943,11** | **43 466,81** | **36 782,92** | **41 168,01** | **42 554,25** | **-5 670,61** | **36 883,64** | **-5 091,86** | **37 462,40** | **18 372,93** | **19 089,47** |  |
| **3.5.1** | **Услуги по транспортировке сточных вод** | **тыс руб** | **37 943,11** | **43 466,81** | **36 782,92** | **41 168,01** | **42 554,25** | **-5 670,61** | **36 883,64** | **-5 091,86** | **37 462,40** | **18 372,93** | **19 089,47** |  |
| 3.5.1.1 | ООО "Водоканал" ИНН: 4217166136 КПП: 421701001 | тыс руб | 37 943,11 | 43 466,81 | 36 782,92 | 41 168,01 | 42 554,25 | -5 670,61 | 36 883,64 | -5 091,86 | 37 462,40 | 18 372,93 | 19 089,47 |  |
| 3.5.1.1.1 | Тариф покупки | руб/м3 | 17,41 | 18,59 | 18,44 | 18,82 | 19,53 |  | 19,55 | 0,01 | 19,53 | 19,16 | 19,91 | согласно постановления РЭК КО от 19.12.2018 № 602, тариф первое полугодие как утвержден на 31.12.2021г., с учетом роста на второе полугодие 103,9% |
| 3.5.1.1.2 | Объем покупки | м3 | 2 179 203,00 | 2 338 811,62 | 1 994 703,00 | 2 188 042,00 | 2 179 203,00 |  | 1 886 631,44 | -261 361,00 | 1 917 842,00 | 958 921,00 | 958 921,00 | согласно расчета представленного выше приняты объемы пропущенных сточных вод |
| **3.6** | **Расходы на оплату труда основного производственного персонала** | **тыс руб** | **581,90** | **593,36** | **664,99** | **609,76** | **631,45** | **-4,25** | **627,20** | **14,00** | **645,45** | **322,73** | **322,73** | рассчитано исходя из базового уровня операционных расходов 2019 года с применением коэффициентов индексации на 2020 год, на 2021 год, 2022 год рассчитанных в соответствии с Методическими указаниями (с учетом ИПЦ Минэкономразвития РФ на 2020 год 103,4%, на 2021 год 106,0%, на 2022 год 104,3%, а также с учетом индекса эффективности операционных расходов 1%) |
| 3.6.1 | Среднемесячная оплата труда | руб | 27 868,79 | 28 417,80 | 41 807,19 | 29 203,03 | 30 242,02 | 0,00 | 30 038,53 | 0,00 | 30 912,52 | 30 912,52 | 30 912,52 |
| 3.6.2 | Численность производственного персонала | чел | 1,74 | 1,74 | 1,33 | 1,74 | 1,74 |  | 1,74 | 0,00 | 1,74 | 1,74 | 1,74 |
| **3.7** | **Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала** | **тыс руб** | **185,63** | **189,28** | **209,72** | **194,51** | **201,43** | **-1,36** | **200,08** | **4,47** | **205,90** | **102,95** | **102,95** |
| **3.9** | **Цеховые (общехозяйственные) расходы, в том числе:** | **тыс руб** | **669,18** | **682,36** | **740,59** | **701,21** | **726,16** | **-4,89** | **721,27** | **16,10** | **742,26** | **371,13** | **371,13** |
| 3.9.3 | Прочие расходы, в том числе: | тыс руб | 669,18 | 682,36 | 740,59 | 701,21 | 726,16 | -4,89 | 721,27 | 16,10 | 742,26 | 371,13 | 371,13 |
| 3.9.3.1 | прочие | тыс руб | 669,18 | 682,36 | 740,59 | 701,21 | 726,16 | -4,89 | 721,27 | 16,10 | **742,26** | 371,13 | 371,13 |
| **3.10** | **Прочие производственные расходы** | **тыс руб** | **0,00** | **0,00** | **36,76** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| 3.10.3 | Прочие расходы: | тыс руб | 0,00 | 0,00 | 36,76 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.10.3.1 | прочие | тыс руб |  |  | 36,76 |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |
| **4** | **Ремонтные расходы** | **тыс руб** | **92,38** | **94,20** | **38,81** | **96,81** | **100,25** | **-0,67** | **99,58** | **2,22** | **102,47** | **51,24** | **51,24** |
| **4.3** | **Текущий ремонт основных средств** | **тыс руб** | **92,38** | **94,20** | **38,81** | **96,81** | **100,25** | **-0,67** | **99,58** | **2,22** | **102,47** | **51,24** | **51,24** |
| 4.3.1 | Материалы на ремонт | тыс руб |  |  | 33,98 |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |
| 4.3.2 | Прочие расходы | тыс руб | 92,38 | 94,20 | 4,83 | 96,81 | 100,25 | -0,67 | 99,58 | 2,22 | **102,47** | 51,24 | 51,24 |
| **5** | **Административные расходы** | **тыс руб** | **87,66** | **89,39** | **361,66** | **91,85** | **95,12** | **-0,64** | **94,48** | **2,11** | **97,23** | **48,62** | **48,62** |
| **5.3** | **Прочие административные расходы** | **тыс руб** | **87,66** | **89,39** | **361,66** | **91,85** | **95,12** | **-0,64** | **94,48** | **2,11** | **97,23** | **48,62** | **48,62** |
| 5.3.1 | прочие | тыс руб | 87,66 | 89,39 | 361,66 | 91,85 | 95,12 | -0,64 | 94,48 | 2,11 | **97,23** | 48,62 | 48,62 |
| **7** | **Амортизация основных средств и нематериальных активов** | **тыс руб** | **275,13** | **304,47** | **272,81** | **214,18** | **283,60** | **-10,78** | **272,81** | **-60,81** | **222,79** | **111,39** | **111,39** |  |
| **7.1** | **Амортизация основных средств** | **тыс руб** | **275,13** | **304,47** | **272,81** | **214,18** | **283,60** | **-10,78** | **272,81** | **-60,81** | **222,79** | **111,39** | **111,39** | учтена амортизация согласно п. 28 Методических указаний. Регулятором не учтены амортизац. отчисления, предложенные организацией, по затратам на строительство, модернизацию и реконструкцию объектов ОС, в связи с отсутсвием инвестиционной программы. Согласно ст. 40 Федерального закона от 07.12.2011 N 416-ФЗ "О водоснабжении и водоотведении" |
| **9** | **Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов** | **тыс руб** | **110,66** | **101,03** | **101,04** | **95,62** | **110,66** | **-20,08** | **90,58** | **-20,08** | **90,58** | **45,29** | **45,29** |  |
| 9.5 | Налог на имущество | тыс руб | 110,66 | 101,03 | 101,04 | 95,62 | 110,66 | -20,08 | 90,58 | -20,08 | **90,58** | 45,29 | 45,29 | согласно представленного расчета, по предложению организации |
| **10** | **Прибыль** | **тыс руб** | **45,39** | **24,55** | **12,37** | **31,14** | **45,39** | **1 937,02** | **1 982,41** | **-27,91** | **17,48** | **8,74** | **8,74** |  |
| 10.0.1 | На потребительский рынок | тыс руб | 2,27 | 1,46 | 0,79 | 2,04 | 2,27 | -210,79 | 147,79 | 2,00 | 1,16 | 0,58 | 0,58 |  |
| 10.0.2 | На собственные нужды производства | тыс руб | 43,12 | 23,09 | 11,58 | 29,10 | 43,12 | 2 147,81 | 1 834,62 | -29,91 | 16,32 | 8,16 | 8,16 |  |
| 10.1 | Прибыль на капитальные вложения | тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| 10.2 | Прибыль на социальное развитие, поощрение | тыс руб | 45,39 | 24,55 | 12,37 | 31,14 | 45,39 | -27,91 | 17,48 | -27,91 | 17,48 | 8,74 | 8,74 | по предложению организации, не превышает расчет регулятора |
| 10.3 | Расчетная предпринимательская прибыль | тыс руб |  |  |  |  |  | 1 964,93 | 1 964,93 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | В соответствии с разъяснениями ФАС России от 18.07.2018 № ВК/55514/18 расчетная предпринимательская прибыль включается в состав НВВ до начала долгосрочного периода регулирования в размере определенным в соответствии с Основами ценообразования № 1075 и Основами ценообразования № 406, и в течении долгосрочного периода регулирования не корректируется. Долгосрочный период начался с 2019 г. в котором прибыль не была заявлена организацией , в следствии чего на 2022 г. не учитывается |
| **11** | **Недополученные доходы/выпадающие расходы** | **тыс руб** | **66,69** | **1 049,40** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |
| 11.1 | Отклонение фактически достигнутого объёма поданной воды или принятых сточных вод | тыс руб | **66,69** | **1 049,40** |  |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| **12** | **Экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении регулируемых тарифов в предыдущие периоды регулирования** | **тыс руб** |  | **121,68** |  |  |  |  |  |  |  | **0,00** | **0,00** |  |
| **17** | **НВВ без НДС** | **тыс руб** | **40 397,53** | **47 089,26** | **39 603,47** | **43 553,40** | **45 131,30** | **-3 850,29** | **41 281,01** | **-5 233,99** | **39 897,31** | **19 590,38** | **20 306,93** |  |
| 17.1 | На потребительский рынок | тыс руб | 2 017,17 | 2 797,90 | 2 532,93 | 2 857,49 | 2 253,54 | 419,00 | 3 077,59 | 374,97 | 2 653,20 | 1 302,78 | 1 350,43 |  |
| 17.2 | На собственные нужды производства | тыс руб | 38 380,37 | 44 291,36 | 37 070,54 | 40 695,91 | 42 877,76 | -4 269,29 | 38 203,42 | -5 608,96 | 37 244,11 | 18 287,61 | 18 956,50 |  |
| **16** | **Корректировки НВВ** | **тыс руб** | **-16,90** | **-1 763,11** | **0,00** | **-3 205,28** | **0,00** | **-3 262,76** | **-3 262,76** | **-4 263,81** | **-4 263,81** | **-1 907,88** | **-2 355,93** |  |
| 16.1 | Корректировка НВВ в целях сглаживания тарифов (уменьшение) | тыс руб |  |  |  | **-3 254,06** |  | **-3 254,06** | **-3 254,06** | -4 254,04 | **-4 254,04** | -1 903,00 | -2 351,05 | учтено за 2020 год в сторону уменьшения, остальная сумма 2254,08тыс.руб. в 2023г. |
| 16.2 | Корректировка НВВ в целях сглаживания тарифов (увеличение) | тыс руб |  | **9 762,18** |  | **0,00** |  |  |  | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 |  |
| 16.3 | Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | тыс руб |  |  |  | **48,77** |  | **-8,70** | **-8,70** | -9,76 | **-9,76** | -4,88 | -4,88 | Согласно Метод.указаний |
| 16.5 | Величина корректировки НВВ с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | тыс руб |  |  |  |  |  |  |  | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 |  |
| 16.6 | Величина, определяющая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | тыс руб | **-16,90** | **-11 525,28** |  |  |  |  |  | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 |  |
| **17** | **НВВ без НДС с учетом корректировок** | **тыс руб** | **40 380,63** | **45 326,16** | **39 603,47** | **40 348,12** | **45 131,30** | **-7 113,05** | **38 018,25** | **-9 497,80** | **35 633,50** | **17 682,50** | **17 951,00** |  |
| 17.1 | На потребительский рынок | тыс руб | **2 016,32** | **2 693,14** | **2 532,93** | **2 647,19** | **2 253,54** | **774,06** | **2 834,34** | **680,43** | **2 369,66** | **1 175,90** | **1 193,76** |  |
| 17.2 | На собственные нужды производства | тыс руб | **38 364,31** | **42 633,02** | **37 070,54** | **37 700,92** | **42 877,76** | **-7 887,12** | **35 183,91** | **-10 178,22** | **33 263,85** | **16 506,60** | **16 757,25** |  |
| **18** | **Тариф** | **руб/м3** | **18,53** | **19,38** | **19,85** | **18,44** | **20,71** |  | **20,15** |  | **18,58** | **18,44** | **18,72** | **18,44** |
| 18.1 | Тариф на потребительский рынок | руб/м3 | 18,53 | 19,38 | 19,85 | 18,44 | 20,71 |  | 20,15 |  | 18,58 | 18,44 | 18,72 |  |
| 18.2 | Тариф на собственные нужды производства | руб/м3 | 18,53 | 19,38 | 19,85 | 18,44 | 20,71 |  | 20,15 |  | 18,58 | 18,44 | 18,72 |  |
| **19** | **ФОТ, всего** | **тыс руб** | **581,90** | **593,36** | **664,99** | **609,76** | **631,45** |  | **627,20** |  | **645,45** | **322,73** | **322,73** |  |
| **20** | **Численность персонала, всего** | **чел** | **1,74** | **1,74** | **1,33** | **1,74** | **1,74** |  | **1,74** |  | **1,74** | **1,74** | **1,74** |  |
| **21** | **Среднемесячная заработная плата** | **руб** | **27 868,79** | **28 417,80** | **41 807,19** | **29 203,03** | **30 242,02** |  | **30 038,53** |  | **30 912,52** | **30 912,52** | **30 912,52** | **рост** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 35633,50436 | 17682,50324 | 17951,00112 | **101,5** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Индекс эффективности операционных расходов | % | **1** | **1** | **1** | **1** | **1** | **1** | **1** | **1** | **1** |  |  |  |
|  | Индекс потребительских цен | % |  | **3,4** |  | **6,0** |  |  |  |  | **4,3** |  |  |  |
|  | Итого коэффициент индексации |  | **0,990** | **1,024** | **0,990** | **1,049** | **0,990** | **0,990** | **0,990** | **0,990** | **1,033** |  |  |  |
|  | Нормативный уровень прибыли | % | **0,11** | **0,05** | **0,03** | **0,07** | **0,10** | **0,48** | **0,04** | **0,54** | **0,04** |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 1 793,32 |  |  |
|  | **Текущие расходы, в том числе:** | **тыс руб** | **40 077,02** | **46 760,24** | **39 318,29** | **43 308,07** | **44 802,31** | **- 5 776,53** | **39 025,79** | **- 5 145,27** | **39 657,04** | **19 470,25** | **20 186,79** |  |
|  | **Операционные расходы** | **тыс руб** | **1 616,75** | **1 648,60** | **2 052,52** | **1 694,15** | **1 754,42** | **- 11,81** | **1 742,62** | **38,90** | **1 793,32** | **896,66** | **896,66** |  |
|  | **Неподконтрольные расходы** | **тыс руб** | **38 120,46** | **44 738,92** | **36 883,95** | **41 263,63** | **42 664,91** | **- 5 690,69** | **36 974,22** | **- 5 111,94** | **37 552,98** | **18 418,22** | **19 134,76** |  |
|  | **Расходы на приобретение энергетических ресурсов** | **тыс руб** | **339,81** | **372,72** | **381,81** | **350,30** | **382,98** | **- 74,03** | **308,95** | **- 72,23** | **310,75** | **155,37** | **155,37** |  |
|  | **Амортизация** | **тыс руб** | **275,13** | **304,47** | **272,81** | **214,18** | **283,60** | **- 10,78** | **272,81** | **- 60,81** | **222,79** | **111,39** | **111,39** |  |
|  | **Нормативная прибыль** | **тыс руб** | **45,39** | **24,55** | **12,37** | **31,14** | **45,39** | **- 27,91** | **17,48** | **- 27,91** | **17,48** | **8,74** | **8,74** |  |
|  | **Расчетная предпринимательская прибыль** | **тыс руб** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **1 964,93** | **1 964,93** | **-** | **-** | **-** | **-** |  |
|  | **Корректировки НВВ** | **тыс руб** | **- 16,90** | **- 1 763,11** | **-** | **- 3 205,28** | **-** | **- 3 262,76** | **- 3 262,76** | **- 4 263,81** | **- 4 263,81** | **- 1 907,88** | **- 2 355,93** |  |
|  | **ВСЕГО:** | **тыс руб** | **40 380,63** | **45 326,16** | **39 603,47** | **40 348,12** | **45 131,30** | **- 7 113,05** | **38 018,25** | **- 9 497,80** | **35 633,50** | **17 682,50** | **17 951,00** |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| АО ЕВРАЗ ЗСМК промлив | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **№ п/п** | **Наименование показателя** | **Ед. изм.** | **2019 год** | **2020 год** | | **2021 год** | **2022 год** | **2022 год (корректировка)** | **2022 год (с учетом корректировки)** | **2022 год (корректировка)** | **2022 год (с учетом корректировки)** | | | **Обоснование отклонений** |
| **Утверждено регулирующим органом** | **Утверждено регулирующим органом (с учетом корректировки)** | **Факт** | **Утверждено регулирующим органом (с учетом корректировки)** | **Утверждено регулирующим органом** | **Предложение организации** | **Предложение организации** | **Предложение регулирующего органа** | **Предложение регулирующего органа** | **В том числе на период** | |
| **с 01.01.2022 по 30.06.2022** | **с 01.07.2022 по 31.12.2022** |
| 1 | 2 | 3 |  | 4 | 5 | 6 | 6 | 7 | 7 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| **1** | **Натуральные показатели** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1 | Пропущено сточных вод всего | м3 | 7 607 886,90 | 6 738 229,26 | 4 087 373,00 | 4 359 005,00 | 7 607 886,90 | -3 916 022,32 | 3 691 864,58 | -3 245 547,90 | 4 362 339,00 | 2 181 169,50 | 2 181 169,50 |  |
| 1.2 | Хозяйственные нужды предприятия | м3 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| 1.3 | Принято сточных вод по категориям потребителей | м3 | 7 607 886,90 | 6 738 229,26 | 4 087 373,00 | 4 359 005,00 | 7 607 886,90 | -3 916 022,32 | 3 691 864,58 | -3 245 547,90 | 4 362 339,00 | 2 181 169,50 | 2 181 169,50 |  |
| 1.3.1 | Потребительский рынок | м3 | 343 770,80 | 103 768,55 | 112 586,00 | 103 997,00 | 343 770,80 | -239 151,49 | 104 619,31 | -236 439,80 | 107 331,00 | 53 665,50 | 53 665,50 |  |
| 1.3.1.3 | Прочие потребители | м3 | 343 770,80 | 103 768,55 | 112 586,00 | 103 997,00 | 343 770,80 | -239 151,49 | 104 619,31 | -236 439,80 | 107 331,00 | 53 665,50 | 53 665,50 | Согласно Метод.указаний |
| 1.3.1.3.1 | В том числе от других канализаций | м3 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| 1.3.2 | Собственные нужды производства | м3 | 7 264 116,10 | 6 634 460,71 | 3 974 787,00 | 4 255 008,00 | 7 264 116,10 | -3 676 870,83 | 3 587 245,27 | -3 009 108,10 | 4 255 008,00 | 2 127 504,00 | 2 127 504,00 | Учтны по плану 2021 года, так как нет обоснования резкого снижения объемов стоков по факту 2020 года |
| 1.6 | Сброшено сточных вод без очистки | м3 | 7 607 886,90 | 6 738 229,26 | 4 087 373,00 | 4 359 005,00 | 7 607 886,90 | -3 916 022,32 | 3 691 864,58 | -3 245 547,90 | 4 362 339,00 | 2 181 169,50 | 2 181 169,50 |  |
| **2** | **Себестоимость** | **тыс руб** | **5 062,05** | **6 493,63** | **15 939,95** | **5 887,65** | **5 539,06** | **660,07** | **6 199,13** | **568,23** | **6 107,28** | **2 996,97** | **3 110,32** |  |
| **3** | **Производственные расходы** | **тыс руб** | **3 799,33** | **3 744,15** | **13 432,88** | **3 320,81** | **4 189,09** | **-935,07** | **3 254,02** | **-719,44** | **3 469,66** | **1 734,83** | **1 734,83** |  |
| **3.3** | **Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения:** | **тыс руб** | **1 581,63** | **1 482,75** | **2 524,11** | **996,93** | **1 782,53** | **-918,88** | **863,66** | **-772,79** | **1 009,74** | **504,87** | **504,87** |  |
| 3.3.0.1 | Средний тариф на энергию | руб/кВт.ч | 2,08 | 2,20 | 2,16 | 2,29 | 2,34 | 0,00 | 2,34 | 2,38 | 2,31 | 2,31 | 2,31 |  |
| 3.3.0.2 | Объем энергии | тыс кВт.ч | 760,79 | 673,82 | 1 167,02 | 435,90 | 760,79 | 0,00 | 369,19 | -324,55 | 436,23 | 218,12 | 218,12 |  |
| 3.3.0.3 | Удельный расход энергии | кВт.ч/м3 | 0,10 | 0,10 | 0,29 | 0,10 | 0,10 | 0,00 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 |  |
| **3.3.4.1** | **Энергия ВН (110 кВ и выше)** | **тыс руб** | **1 581,63** | **1 482,75** | **2 524,11** | **996,93** | **1 782,53** | **-918,88** | **863,66** | **-772,79** | **1 009,74** | **504,87** | **504,87** |  |
| 3.3.4.1.1 | Тариф на энергию | руб/кВт.ч | 2,08 | 2,20 | 2,16 | 2,29 | 2,34 |  | 2,34 | -0,03 | 2,31 | 2,31 | 2,31 | по факту 2020 года с учетом ИЦП на 2021 г.-103,4%, на 2022г.-103,5% |
| 3.3.4.1.2 | Объем энергии | тыс кВт.ч | 760,79 | 673,82 | 1 167,02 | 435,90 | 760,79 |  | 369,19 | -324,55 | 436,23 | 218,12 | 218,12 | учтено согласно долгосрочным параметрам с учетом плановых объемов стоков |
| **3.6** | **Расходы на оплату труда основного производственного персонала** | **тыс руб** | **1 028,17** | **1 048,43** | **4 383,39** | **1 077,40** | **1 115,73** | **-7,51** | **1 108,22** | **24,74** | **1 140,46** | **570,23** | **570,23** | рассчитано исходя из базового уровня операционных расходов 2019 года с применением коэффициентов индексации на 2020 год, на 2021 год, 2022 год рассчитанных в соответствии с Методическими указаниями (с учетом ИПЦ Минэкономразвития РФ на 2020 год 103,4%, на 2021 год 106,0%, на 2022 год 104,3%, а также с учетом индекса эффективности операционных расходов 1%) |
| 3.6.1 | Среднемесячная оплата труда | руб | 24 620,97 | 25 106,00 | 41 807,19 | 25 799,72 | 26 717,63 | 0,00 | 26 537,85 | 592,35 | 27 309,98 | 27 309,98 | 27 309,98 |
| 3.6.2 | Численность производственного персонала | чел | 3,48 | 3,48 | 8,74 | 3,48 | 3,48 |  | 3,48 | 0,00 | 3,48 | 3,48 | 3,48 |
| **3.7** | **Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала** | **тыс руб** | **327,99** | **334,45** | **1 386,43** | **343,69** | **355,92** | **-2,39** | **353,52** | **7,89** | **363,81** | **181,90** | **181,90** |
| **3.9** | **Цеховые (общехозяйственные) расходы, в том числе:** | **тыс руб** | **861,55** | **878,52** | **4 895,91** | **902,79** | **934,91** | **-6,29** | **928,62** | **20,73** | **955,64** | **477,82** | **477,82** |
| 3.9.3 | Прочие расходы, в том числе: | тыс руб | 861,55 | 878,52 | 4 895,91 | 902,79 | 934,91 | -6,29 | 928,62 | 20,73 | 955,64 | 477,82 | 477,82 |
| 3.9.3.1 | прочие | тыс руб | 861,55 | 878,52 | 4 895,91 | 902,79 | 934,91 | -6,29 | 928,62 | 20,73 | 955,64 | 477,82 | 477,82 |
| 3.10.3 | Прочие расходы: | тыс руб | 0,00 | 0,00 | 243,04 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.10.3.1 | прочие | тыс руб |  |  | 243,04 |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |
| **4** | **Ремонтные расходы** | **тыс руб** | **109,79** | **111,95** | **256,55** | **115,04** | **119,14** | **-0,80** | **118,34** | **2,64** | **121,78** | **60,89** | **60,89** |
| **4.3** | **Текущий ремонт основных средств** | **тыс руб** | **109,79** | **111,95** | **256,55** | **115,04** | **119,14** | **-0,80** | **118,34** | **2,64** | **121,78** | **60,89** | **60,89** |
| 4.3.1 | Материалы на ремонт | тыс руб |  |  | 224,63 |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |
| 4.3.2 | Прочие расходы | тыс руб | 109,79 | 111,95 | 31,92 | 115,04 | 119,14 | -0,80 | 118,34 | 2,64 | 121,78 | 60,89 | 60,89 |
| **5** | **Административные расходы** | **тыс руб** | **630,84** | **643,27** | **37,93** | **661,04** | **684,56** | **-4,61** | **679,95** | **15,18** | **699,74** | **349,87** | **349,87** |
| **5.3** | **Прочие административные расходы** | **тыс руб** | **630,84** | **643,27** | **37,93** | **661,04** | **684,56** | **-4,61** | **679,95** | **15,18** | **699,74** | **349,87** | **349,87** |
| 5.3.1 | прочие | тыс руб | 630,84 | 643,27 | 37,93 | 661,04 | 684,56 | -4,61 | 679,95 | 15,18 | 699,74 | 349,87 | 349,87 |
| **7** | **Амортизация основных средств и нематериальных активов** | **тыс руб** | **75,23** | **1 585,21** | **1 803,53** | **1 415,28** | **99,40** | **1 704,13** | **1 803,53** | **1 373,43** | **1 472,83** | **736,41** | **736,41** |  |
| **7.1** | **Амортизация основных средств** | **тыс руб** | **75,23** | **1 585,21** | **1 803,53** | **1 415,28** | **99,40** | **1 704,13** | **1 803,53** | **1 373,43** | **1 472,83** | **736,41** | **736,41** | учтена амортизация согласно п. 28 Методических указаний. Регулятором не учтены амортизац. отчисления, предложенные организацией, по затратам на строительство, модернизацию и реконструкцию объектов ОС, в связи с отсутсвием инвестиционной программы. Согласно ст. 40 Федерального закона от 07.12.2011 N 416-ФЗ "О водоснабжении и водоотведении" |
| **9** | **Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов** | **тыс руб** | **446,87** | **409,06** | **409,06** | **375,48** | **446,87** | **-103,58** | **343,29** | **-103,58** | **343,29** | **114,97** | **228,32** |  |
| 9.5 | Налог на имущество | тыс руб | 446,87 | 409,06 | 409,06 | 375,48 | 446,87 | -103,58 | 343,29 | -103,58 | 343,29 | 114,97 | 228,32 | согласно представленного расчета, по предложению организации |
| **Добавить** | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **10** | **Прибыль** | **тыс руб** | **90,78** | **49,10** | **81,54** | **81,85** | **90,78** | **-55,82** | **34,96** | **-55,82** | **34,96** | **17,48** | **17,48** |  |
| 10.0.1 | На потребительский рынок | тыс руб | 4,10 | 0,76 | 2,25 | 1,95 | 4,10 | -3,41 | 0,99 | -4,07 | 0,86 | 0,43 | 0,43 |  |
| 10.0.2 | На собственные нужды производства | тыс руб | 86,68 | 48,35 | 79,29 | 79,90 | 86,68 | -52,41 | 33,97 | -51,76 | 34,10 | 17,05 | 17,05 |  |
| 10.2 | Прибыль на социальное развитие, поощрение | тыс руб | 90,78 | 49,10 | 81,54 | 81,85 | 90,78 | -55,82 | 34,96 | -55,82 | 34,96 | 17,48 | 17,48 | по предложению организации, не превышает расчет регулятора |
| **11** | **Недополученные доходы/выпадающие расходы** | **тыс руб** | **144,52** | **158,34** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |
| 11.1 | Отклонение фактически достигнутого объёма поданной воды или принятых сточных вод | тыс руб | **144,52** | **158,34** |  |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| **12** | **Экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении регулируемых тарифов в предыдущие периоды регулирования** | **тыс руб** |  | **490,32** |  |  |  |  |  |  |  | **0,00** | **0,00** |  |
| **17** | **НВВ без НДС** | **тыс руб** | **5 297,35** | **7 191,40** | **16 021,49** | **5 969,50** | **5 629,84** | **604,25** | **6 234,09** | **512,40** | **6 142,24** | **3 014,45** | **3 127,79** |  |
| 17.1 | На потребительский рынок | тыс руб | 239,37 | 110,75 | 441,31 | 142,42 | 254,39 | 36,90 | 176,66 | 37,33 | 151,12 | 74,17 | 76,96 |  |
| 17.2 | На собственные нужды производства | тыс руб | 5 057,99 | 7 080,65 | 15 580,18 | 5 827,08 | 5 375,45 | 567,35 | 6 057,43 | 475,07 | 5 991,12 | 2 940,28 | 3 050,84 |  |
| **16** | **Корректировки НВВ** | **тыс руб** | **-47,91** | **-48,88** | **0,00** | **27,57** | **0,00** | **73,21** | **73,21** | **-8,86** | **-8,86** | **-4,43** | **-4,43** |  |
| 16.1 | Корректировка НВВ в целях сглаживания тарифов (уменьшение) | тыс руб |  |  |  |  |  |  |  | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 |  |
| 16.2 | Корректировка НВВ в целях сглаживания тарифов (увеличение) | тыс руб |  |  |  |  |  |  |  | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 |  |
| 16.3 | Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | тыс руб |  |  |  | **27,57** |  | **73,21** | **73,21** | -8,86 | **-8,86** | -4,43 | -4,43 | Согласно Метод.указаний |
| 16.5 | Величина корректировки НВВ с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | тыс руб |  |  |  |  |  |  |  | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 |  |
| 16.6 | Величина, определяющая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | тыс руб | **-47,91** | **-48,88** |  |  |  |  |  | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 |  |
| **17** | **НВВ без НДС с учетом корректировок** | **тыс руб** | **5 249,44** | **7 142,52** | **16 021,49** | **5 997,07** | **5 629,84** | **677,46** | **6 307,30** | **503,54** | **6 133,38** | **3 010,01** | **3 123,36** |  |
| 17.1 | На потребительский рынок | тыс руб | **237,20** | **109,99** | **441,31** | **143,08** | **254,39** | **41,37** | **178,73** | **36,68** | **150,91** | **74,06** | **76,85** |  |
| 17.2 | На собственные нужды производства | тыс руб | **5 012,24** | **7 032,52** | **15 580,18** | **5 853,99** | **5 375,45** | **636,09** | **6 128,56** | **466,86** | **5 982,47** | **2 935,96** | **3 046,52** |  |
| **18** | **Тариф** | **руб/м3** | **0,69** | **1,06** | **3,92** | **1,38** | **0,74** |  | **1,71** |  | **1,41** | **1,38** | **1,43** | **1,38руб.** |
| 18.1 | Тариф на потребительский рынок | руб/м3 | 0,69 | 1,06 | 3,92 | 1,38 | 0,74 |  | 1,71 |  | 1,41 | 1,38 | 1,43 |  |
| 18.2 | Тариф на собственные нужды производства | руб/м3 | 0,69 | 1,06 | 3,92 | 1,38 | 0,74 |  | 1,71 |  | 1,41 | 1,38 | 1,43 |  |
| **19** | **ФОТ, всего** | **тыс руб** | **1 028,17** | **1 048,43** | **4 383,39** | **1 077,40** | **1 115,73** |  | **1 108,22** |  | **1 140,46** | **570,23** | **570,23** |  |
| **20** | **Численность персонала, всего** | **чел** | **3,48** | **3,48** | **8,74** | **3,48** | **3,48** |  | **3,48** |  | **3,48** | **3,48** | **3,48** |  |
| **21** | **Среднемесячная заработная плата** | **руб** | **24 620,97** | **25 106,00** | **41 807,19** | **25 799,72** | **26 717,63** |  | **26 537,85** |  | **27 309,98** | **27 309,98** | **27 309,98** | **рост** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 6150,89799 | 3010,01391 | 3119,072385 | **103,62** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -17,5213 | 0,0000 | 4,2903 |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Индекс эффективности операционных расходов | % |  | **1** |  | **1** | **1** |  |  |  | **1** |  |  |  |
|  | Индекс потребительских цен | % |  | **3,4** |  | **6,0** |  |  |  |  | **4,3** |  |  |  |
|  | Итого коэффициент индексации |  |  | **1,024** |  | **1,049** | **0,990** |  |  |  | **1,033** |  |  |  |
|  | Нормативный уровень прибыли | % | **1,74355417** | **0,68747222** |  | **1,390183915** | **1,638896806** |  | **0,563905384** |  | **0,572385656** |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 3 281,43 |  |  |
|  | **Текущие расходы, в том числе:** | **тыс руб** | **5 131,35** | **5 557,09** | **14 136,42** | **4 472,38** | **5 439,66** | **- 1 044,06** | **4 395,60** | **- 805,20** | **4 634,46** | **2 260,55** | **2 373,90** |  |
|  | **Операционные расходы** | **тыс руб** | **2 958,33** | **3 016,61** | **11 203,25** | **3 099,96** | **3 210,25** | **- 21,60** | **3 188,65** | **71,17** | **3 281,43** | **1 640,71** | **1 640,71** |  |
|  | **Неподконтрольные расходы** | **тыс руб** | **591,39** | **1 057,72** | **409,06** | **375,48** | **446,87** | **- 103,58** | **343,29** | **- 103,58** | **343,29** | **114,97** | **228,32** |  |
|  | **Расходы на приобретение энергетических ресурсов** | **тыс руб** | **1 581,63** | **1 482,75** | **2 524,11** | **996,93** | **1 782,53** | **- 918,88** | **863,66** | **- 772,79** | **1 009,74** | **504,87** | **504,87** |  |
|  | **Амортизация** | **тыс руб** | **75,23** | **1 585,21** | **1 803,53** | **1 415,28** | **99,40** | **1 704,13** | **1 803,53** | **1 373,43** | **1 472,83** | **736,41** | **736,41** |  |
|  | **Нормативная прибыль** | **тыс руб** | **90,78** | **49,10** | **81,54** | **81,85** | **90,78** | **- 55,82** | **34,96** | **- 55,82** | **34,96** | **17,48** | **17,48** |  |
|  | **Расчетная предпринимательская прибыль** | **тыс руб** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |  |
|  | **Корректировки НВВ** | **тыс руб** | **- 47,91** | **- 48,88** | **-** | **27,57** | **-** | **73,21** | **73,21** | **- 8,86** | **- 8,86** | **- 4,43** | **- 4,43** |  |
|  | **ВСЕГО:** | **тыс руб** | **5 249,44** | **7 142,52** | **16 021,49** | **5 997,07** | **5 629,84** | **677,46** | **6 307,30** | **503,54** | **6 133,38** | **3 010,01** | **3 123,36** |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| АО ЕВРАЗ ЗСМК ЦВСиВО водоотведение стоков | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **№ п/п** | **Наименование показателя** | **Ед. изм.** | **2019 год** | **2020 год** | | **2021 год** | **2022 год** | **2022 год (корректировка)** | **2022 год (с учетом корректировки)** | **2022 год (корректировка)** | **2022 год (с учетом корректировки)** | | | **Обоснование отклонений** |
| **Утверждено регулирующим органом** | **Утверждено регулирующим органом (с учетом корректировки)** | **Факт** | **Утверждено регулирующим органом (с учетом корректировки)** | **Утверждено регулирующим органом** | **Предложение организации** | **Предложение организации** | **Предложение регулирующего органа** | **Предложение регулирующего органа** | **В том числе на период** | |
| **с 01.01.2022 по 30.06.2022** | **с 01.07.2022 по 31.12.2022** |
| 1 | 2 | 3 |  | 4 | 5 | 6 | 6 | 7 | 7 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| **1** | **Натуральные показатели** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1 | Пропущено сточных вод всего | м3 | 8 435 136,00 | 8 620 451,60 | 8 361 134,00 | 7 640 400,00 | 8 435 136,00 | 38 070,08 | 8 473 206,08 | -145 468,00 | 8 289 668,00 | 4 144 834,00 | 4 144 834,00 |  |
| 1.2 | Хозяйственные нужды предприятия | м3 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| 1.3 | Принято сточных вод по категориям потребителей | м3 | 8 435 136,00 | 8 620 451,60 | 8 361 134,00 | 7 640 400,00 | 8 435 136,00 | 38 070,08 | 8 473 206,08 | -145 468,00 | 8 289 668,00 | 4 144 834,00 | 4 144 834,00 |  |
| 1.3.1 | Потребительский рынок | м3 | 346 438,00 | 326 170,00 | 273 274,00 | 305 276,00 | 346 438,00 | -99 808,22 | 246 629,79 | -92 924,00 | 253 514,00 | 126 757,00 | 126 757,00 |  |
| 1.3.1.3 | Прочие потребители | м3 | 346 438,00 | 326 170,00 | 273 274,00 | 305 276,00 | 346 438,00 | -99 808,22 | 246 629,79 | -92 924,00 | 253 514,00 | 126 757,00 | 126 757,00 | согласно Метод.Указаний с учетом выбытия организации ООО "Газпром Трансгаз Томск", ООО "Кузнецкий бетонный завод" |
| 1.3.1.3.1 | В том числе от других канализаций | м3 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| 1.3.2 | Собственные нужды производства | м3 | 8 088 698,00 | 8 294 281,60 | 8 087 860,00 | 7 335 124,00 | 8 088 698,00 | 137 878,30 | 8 226 576,30 | -52 544,00 | 8 036 154,00 | 4 018 077,00 | 4 018 077,00 | согласно Метод.Указаний |
| 1.4 | Пропущено через собственные очистные сооружения | м3 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| 1.5 | Передано сточных вод другим канализациям | м3 | 8 435 136,00 | 8 620 451,60 | 8 361 134,00 | 7 640 400,00 | 8 435 136,00 | 38 070,08 | 8 473 206,08 | -145 468,00 | 8 289 668,00 | 4 144 834,00 | 4 144 834,00 |  |
| **2** | **Себестоимость** | **тыс руб** | **33 955,97** | **196 753,61** | **192 974,13** | **180 751,44** | **201 431,05** | **4 882,30** | **206 313,36** | **-2 600,44** | **200 308,45** | **98 605,63** | **101 702,82** |  |
| **3** | **Производственные расходы** | **тыс руб** | **30 730,92** | **191 547,41** | **180 828,04** | **175 956,31** | **198 064,49** | **710,18** | **198 774,67** | **-2 050,03** | **196 014,46** | **96 458,64** | **99 555,82** |  |
| **3.5** | **Расходы на оплату работ и услуг сторонних организаций, связанных с эксплуатацией централизованных систем водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем** | **тыс руб** | **0,00** | **160 211,09** | **154 249,83** | **143 754,13** | **164 716,60** | **934,58** | **165 651,18** | **-2 789,38** | **161 927,22** | **79 415,02** | **82 512,21** |  |
| **3.5.1** | **Услуги по транспортировке сточных вод** | **тыс руб** | **0,00** | **160 211,09** | **154 249,83** | **143 754,13** | **164 716,60** | **934,58** | **165 651,18** | **-2 789,38** | **161 927,22** | **79 415,02** | **82 512,21** |  |
| 3.5.1.1 | ООО "Водоканал" ИНН: 4217166136 КПП: 421701001 | тыс руб | 146 868,03 | 160 211,09 | 154 249,83 | 143 754,13 | 164 716,60 | 934,58 | 165 651,18 | -2 789,38 | 161 927,22 | 79 415,02 | 82 512,21 |  |
| 3.5.1.1.1 | Тариф покупки | руб/м3 | 17,41 | 18,59 | 18,45 | 18,82 | 19,53 |  | 19,55 | 0,01 | 19,53 | 19,16 | 19,91 | согласно постановления РЭК КО от 19.12.2018 № 602, 2021 г с ростом 103,9% |
| 3.5.1.1.2 | Объем покупки | м3 | 8 435 136,00 | 8 620 451,60 | 8 361 134,00 | 7 640 400,00 | 8 435 136,00 |  | 8 473 206,08 | -145 468,00 | 8 289 668,00 | 4 144 834,00 | 4 144 834,00 | согласно расчета представленного выше приняты объемы пропущенных сточных вод |
| **3.9** | **Цеховые (общехозяйственные) расходы, в том числе:** | **тыс руб** | **2 839,79** | **2 895,73** | **2 831,30** | **2 975,75** | **3 081,62** | **-20,74** | **3 060,88** | **68,32** | **3 149,94** | **1 574,97** | **1 574,97** | рассчитано исходя из базового уровня операционных расходов 2019 года с применением коэффициентов индексации на 2020 год, на 2021 год, 2022 год рассчитанных в соответствии с Методическими указаниями (с учетом ИПЦ Минэкономразвития РФ на 2020 год 103,2%, на 2021 год 103,6%, на 2022 год 103,9%, а также с учетом индекса эффективности операционных расходов 1%) |
| 3.9.3 | Прочие расходы, в том числе: | тыс руб | 2 839,79 | 2 895,73 | 2 831,30 | 2 975,75 | 3 081,62 | -20,74 | 3 060,88 | 68,32 | 3 149,94 | 1 574,97 | 1 574,97 |
| 3.9.3.1 | прочие | тыс руб | 2 839,79 | 2 895,73 | 2 831,30 | 2 975,75 | 3 081,62 | -20,74 | 3 060,88 | 68,32 | 3 149,94 | 1 574,97 | 1 574,97 |
| **3.10** | **Прочие производственные расходы** | **тыс руб** | **27 891,13** | **28 440,58** | **23 746,91** | **29 226,44** | **30 266,27** | **-203,66** | **30 062,61** | **671,03** | **30 937,29** | **15 468,65** | **15 468,65** |
| 3.10.3 | Прочие расходы: | тыс руб | 27 891,13 | 28 440,58 | 23 746,91 | 29 226,44 | 30 266,27 | -203,66 | 30 062,61 | 671,03 | 30 937,29 | 15 468,65 | 15 468,65 |
| 3.10.3.1 | прочие | тыс руб | 27 891,13 | 28 440,58 | 23 746,91 | 29 226,44 | 30 266,27 | -203,66 | 30 062,61 | 671,03 | 30 937,29 | 15 468,65 | 15 468,65 |
| **4** | **Ремонтные расходы** | **тыс руб** | **0,00** | **0,00** | **4 418,39** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| **4.3** | **Текущий ремонт основных средств** | **тыс руб** | **0,00** | **0,00** | **4 418,39** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| 4.3.1 | Материалы на ремонт | тыс руб |  |  | 415,14 |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |
| 4.3.2 | Прочие расходы | тыс руб |  |  | 4 003,25 |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |
| **5** | **Административные расходы** | **тыс руб** | **1 520,68** | **1 550,63** | **1 657,43** | **1 593,48** | **1 650,17** | **-11,10** | **1 639,07** | **36,59** | **1 686,76** | **843,38** | **843,38** |
| **5.3** | **Прочие административные расходы** | **тыс руб** | **1 520,68** | **1 550,63** | **1 657,43** | **1 593,48** | **1 650,17** | **-11,10** | **1 639,07** | **36,59** | **1 686,76** | **843,38** | **843,38** |
| 5.3.1 | прочие | тыс руб | 1 520,68 | 1 550,63 | 1 657,43 | 1 593,48 | 1 650,17 | -11,10 | 1 639,07 | 36,59 | 1 686,76 | 843,38 | 843,38 |
| **7** | **Амортизация основных средств и нематериальных активов** | **тыс руб** | **0,00** | **2 062,30** | **4 770,23** | **1 987,39** | **0,00** | **4 770,23** | **4 770,23** | **0,00** | **1 477,84** | **738,92** | **738,92** |  |
| **7.1** | **Амортизация основных средств** | **тыс руб** |  | **2 062,30** | **4 770,23** | **1 987,39** |  | **4 770,23** | **4 770,23** |  | **1 477,84** | **738,92** | **738,92** | учтена амортизация согласно п. 28 Методических указаний. Регулятором не учтены амортизац. отчисления, предложенные организацией, по затратам на строительство, модернизацию и реконструкцию объектов ОС, в связи с отсутсвием инвестиционной программы. Согласно ст. 40 Федерального закона от 07.12.2011 N 416-ФЗ "О водоснабжении и водоотведении" |
| **9** | **Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов** | **тыс руб** | **1 704,38** | **1 593,27** | **1 300,04** | **1 214,26** | **1 716,39** | **-587,00** | **1 129,39** | **-587,00** | **1 129,39** | **564,70** | **564,70** |  |
| 9.5 | Налог на имущество | тыс руб | 1 704,38 | 1 593,27 | 1 300,04 | 1 214,26 | 1 716,39 | -587,00 | 1 129,39 | -587,00 | 1 129,39 | 564,70 | 564,70 | согласно представленного расчета, по предложению организации |
| **10** | **Прибыль** | **тыс руб** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **10 315,67** | **10 315,67** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |
| 10.0.1 | На потребительский рынок | тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -27 044,55 | 300,26 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| 10.0.2 | На собственные нужды производства | тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 37 360,22 | 10 015,41 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| 10.3 | Расчетная предпринимательская прибыль | тыс руб |  |  |  |  |  | 10 315,67 | 10 315,67 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | В соответствии с разъяснениями ФАС России от 18.07.2018 № ВК/55514/18 расчетная предпринимательская прибыль включается в состав НВВ до начала долгосрочного периода регулирования в размере определенным в соответствии с Основами ценообразования № 1075 и Основами ценообразования № 406, и в течении долгосрочного периода регулирования не корректируется. Долгосрочный период начался с 2019 г. в котором прибыль не была заявлена организацией , в следствии чего на 2022 г. не учитывается |
| **11** | **Недополученные доходы/выпадающие расходы** | **тыс руб** | **194,02** | **906,59** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |
| 11.1 | Отклонение фактически достигнутого объёма поданной воды или принятых сточных вод | тыс руб | **194,02** | **906,59** |  |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| **12** | **Экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении регулируемых тарифов в предыдущие периоды регулирования** | **тыс руб** |  | **1 826,01** |  |  |  |  |  |  |  | **0,00** | **0,00** |  |
| **13** | **Экономически не обоснованные доходы прошлых периодов регулирования** | **тыс руб** |  | **63 601,08** |  |  |  |  |  |  |  | **0,00** | **0,00** |  |
| **17** | **НВВ без НДС** | **тыс руб** | **34 149,99** | **135 885,13** | **192 974,13** | **180 751,44** | **201 431,05** | **15 197,97** | **216 629,02** | **-2 600,44** | **200 308,45** | **98 605,63** | **101 702,82** |  |
| 17.1 | На потребительский рынок | тыс руб | 1 402,57 | 5 141,45 | 6 307,14 | 7 222,01 | 8 272,94 | -39 844,48 | 6 305,43 | -1 661,15 | 6 125,82 | 3 015,55 | 3 110,27 |  |
| 17.2 | На собственные нужды производства | тыс руб | 32 747,42 | 130 743,68 | 186 667,00 | 173 529,42 | 193 158,11 | 55 042,45 | 210 323,60 | -939,30 | 194 182,63 | 95 590,08 | 98 592,55 |  |
| **16** | **Корректировки НВВ** | **тыс руб** | **0,00** | **59 195,69** | **0,00** | **-25 148,16** | **0,00** | **-19 647,97** | **-19 647,97** | **-29 126,81** | **-29 126,81** | **-14 175,36** | **-14 951,44** |  |
| 16.1 | Корректировка НВВ в целях сглаживания тарифов (уменьшение) | тыс руб |  |  |  | **-19 731,90** |  | **-19 731,90** | **-19 731,90** | -29 104,10 | **-29 104,10** | -14 164,01 | -14 940,09 | Метод.указан. сглаживание 2020 года, остальная сумма 10359,69 тыс.руб. |
| 16.2 | Корректировка НВВ в целях сглаживания тарифов (увеличение) | тыс руб |  | **59 195,69** |  |  |  |  |  | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 |  |
| 16.3 | Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | тыс руб |  |  |  | **389,80** |  | **83,93** | **83,93** | -22,71 | **-22,71** | -11,35 | -11,35 | согласно метод.указаний |
| 16.5 | Величина корректировки НВВ с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | тыс руб |  |  |  | **-5 806,06** |  |  |  | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 |  |
| **17** | **НВВ без НДС с учетом корректировок** | **тыс руб** | **34 149,99** | **195 080,82** | **192 974,13** | **155 603,28** | **201 431,05** | **-4 449,99** | **196 981,06** | **-31 727,25** | **171 181,64** | **84 430,27** | **86 751,38** |  |
| 17.1 | На потребительский рынок | тыс руб | **1 402,57** | **7 381,23** | **6 307,14** | **6 217,21** | **8 272,94** | **11 666,54** | **5 733,53** | **-20 267,16** | **5 235,06** | **2 582,04** | **2 653,02** |  |
| 17.2 | На собственные нужды производства | тыс руб | **32 747,42** | **187 699,60** | **186 667,00** | **149 386,07** | **193 158,11** | **-16 116,53** | **191 247,53** | **-11 460,09** | **165 946,58** | **81 848,23** | **84 098,35** |  |
| **18** | **Тариф** | **руб/м3** | **4,05** | **22,63** | **23,08** | **20,37** | **23,88** |  | **23,25** |  | **20,65** | **20,37** | **20,93** | **20,37** |
| 18.1 | Тариф на потребительский рынок | руб/м3 | 4,05 | 22,63 | 23,08 | 20,37 | 23,88 |  | 23,25 |  | 20,65 | 20,37 | 20,93 |  |
| 18.2 | Тариф на собственные нужды производства | руб/м3 | 4,05 | 22,63 | 23,08 | 20,37 | 23,88 |  | 23,25 |  | 20,65 | 20,37 | 20,93 |  |
| **19** | **ФОТ, всего** | **тыс руб** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  | **0,00** |  | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |
| **20** | **Численность персонала, всего** | **чел** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  | **0,00** |  | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |
| **21** | **Среднемесячная заработная плата** | **руб** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  | **0,00** |  | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **рост** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 171181,6442 | 84430,26858 | 86751,37562 | **102,75** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,0000 | 0,0000 | 0,0001 |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Индекс эффективности операционных расходов | % | **1** | **1** | **1** | **1** | **1** | **1** | **1** | **1** | **1** |  |  |  |
|  | Индекс потребительских цен | % |  | **3,4** |  | **6,0** |  |  |  |  | **4,3** |  |  |  |
|  | Итого коэффициент индексации |  | **0,990** | **1,024** | **0,990** | **1,049** | **0,990** | **0,990** | **0,990** | **0,990** | **1,033** |  |  |  |
|  | Нормативный уровень прибыли | % | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 35 773,99 |  |  |
|  | **Текущие расходы, в том числе:** | **тыс руб** | **34 149,99** | **133 822,83** | **188 203,90** | **178 764,05** | **201 431,05** | **112,08** | **201 543,13** | **- 2 600,44** | **198 830,61** | **97 866,71** | **100 963,90** |  |
|  | **Операционные расходы** | **тыс руб** | **32 251,59** | **32 886,95** | **32 654,03** | **33 795,66** | **34 998,06** | **- 235,50** | **34 762,56** | **775,94** | **35 773,99** | **17 887,00** | **17 887,00** |  |
|  | **Неподконтрольные расходы** | **тыс руб** | **1 898,40** | **100 935,89** | **155 549,87** | **144 968,38** | **166 432,99** | **347,58** | **166 780,57** | **- 3 376,38** | **163 056,62** | **79 979,71** | **83 076,90** |  |
|  | **Расходы на приобретение энергетических ресурсов** | **тыс руб** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |  |
|  | **Амортизация** | **тыс руб** | **-** | **2 062,30** | **4 770,23** | **1 987,39** | **-** | **4 770,23** | **4 770,23** | **-** | **1 477,84** | **738,92** | **738,92** |  |
|  | **Нормативная прибыль** | **тыс руб** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |  |
|  | **Расчетная предпринимательская прибыль** | **тыс руб** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **10 315,67** | **10 315,67** | **-** | **-** | **-** | **-** |  |
|  | **Корректировки НВВ** | **тыс руб** | **-** | **59 195,69** | **-** | **- 25 148,16** | **-** | **- 19 647,97** | **- 19 647,97** | **- 29 126,81** | **- 29 126,81** | **- 14 175,36** | **- 14 951,44** |  |
|  | **ВСЕГО:** | **тыс руб** | **34 149,99** | **195 080,82** | **192 974,13** | **155 603,28** | **201 431,05** | **- 4 449,99** | **196 981,06** | **- 31 727,25** | **171 181,64** | **84 430,27** | **86 751,38** |  |

Приложение № 9 к протоколу № 69

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 26.10.2021

**Одноставочные тарифы на питьевую воду, техническую воду, водоотведение**

**АО «ЕВРАЗ Объединенный Западно-Сибирский металлургический комбинат»**

**(Новокузнецкий городской округ) в сфере холодного водоснабжения,**

**водоотведения на период с 01.01.2019 по 31.12.2023**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование услуг | Тариф, руб./м3 | | | | | | | | | |
| 2019 год | | 2020 год | | 2021 год | | 2022 год | | 2023 год | |
| с 01.01.  по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| 1. Питьевая вода третьего водоподъема энергетического цеха | | | | | | | | | | |
| Прочие потребители  (без НДС) | 10,10 | 10,10 | 10,10 | 10,10 | 9,16 | 9,16 | 9,16 | 9,56 | 11,26 | 11,26 |
| 2. Техническая вода второго водоподъема энергетического цеха | | | | | | | | | | |
| Прочие потребители  (без НДС) | 1,10 | 1,22 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,30 | 1,30 | 1,32 | 1,28 | 1,36 |
| 3. Питьевая вода цеха водоснабжения и водоотведения | | | | | | | | | | |
| Прочие потребители  (без НДС) | 18,33 | 18,33 | 16,48 | 16,48 | 14,54 | 14,54 | 14,54 | 15,03 | 19,59 | 20,83 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| 4. Питьевая вода через систему водоснабжения цеха водоснабжения и водоотведения | | | | | | | | | | |
| Прочие потребители  (без НДС) | 30,73 | 33,07 | 33,07 | 33,07 | 33,07 | 33,43 | 33,43 | 39,34 | 35,62 | 38,06 |
| 5. Техническая осветленная вода цеха водоснабжения и водоотведения | | | | | | | | | | |
| Прочие потребители  (без НДС) | 4,43 | 4,85 | 4,76 | 4,76 | 4,55 | 4,55 | 4,55 | 4,62 | 5,10 | 5,42 |
| 6. Техническая вода цеха водоснабжения и водоотведения | | | | | | | | | | |
| Прочие потребители  (без НДС) | 0,85 | 0,95 | 0,93 | 0,93 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,95 | 1,00 | 1,08 |
| 7. Водоотведение сточных вод через систему водоотведения энергетического цеха | | | | | | | | | | |
| Прочие потребители  (без НДС) | 17,68 | 19,38 | 19,38 | 19,38 | 18,44 | 18,44 | 18,44 | 18,72 | 20,79 | 22,25 |
| 1. Водоотведение промышленно-ливневых сточных вод выпусков № 2, 3 энергетического цеха | | | | | | | | | | |
| Прочие потребители  (без НДС) | 0,66 | 0,72 | 0,72 | 1,40 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,43 | 0,74 | 0,78 |
| 1. Водоотведение сточных вод через систему водоотведения цеха водоснабжения и водоотведения | | | | | | | | | | |
| Прочие потребители  (без НДС) | 20,29 | 22,63 | 22,63 | 22,63 | 20,37 | 20,37 | 20,37 | 20,93 | 23,96 | 25,60 |

Приложение № 10 к протоколу № 69

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 26.10.2021

# Экспертное заключение

# Региональной энергетической комиссии Кузбасса

по материалам, представленным **ООО «ТВК» (Беловский городской округ)**

для корректировки необходимой валовой выручки и установленных тарифов на питьевую воду и водоотведение, реализуемые на потребительском рынке, **на 2022 год**

Главный консультант (далее – «специалист») Региональной энергетической комиссии Кузбасса («РЭК», «регулятор»), рассмотрев представленные организацией предложения по корректировке необходимой валовой выручки и установленных тарифов на питьевую воду и водоотведение, реализуемые на потребительском рынке, отмечает, что они отражают экономическую ситуацию в организации в сложившихся условиях хозяйствования.

Постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 11.10.2018 № 255 ООО «ТВК» (г. Белово) (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2019 № 685, [постановления](consultantplus://offline/ref=D60B4C71CB81BEE31E0CD1B4DFBF8926FF039481FBC8F80BF35C54E29BAD5DB7505DD97C7DA5780191D3CE069C477E097F9DA4D4F1F3CF8144B48CC6s9v1D) РЭК Кузбасса от 05.11.2020 № 326):

утверждена производственная программа в сфере холодного водоснабжения и водоотведения на период с 01.01.2019 по 31.12.2023;

установлены долгосрочные одноставочные тарифы на питьевую воду и водоотведение (на указанный период) с применением **метода индексации**.

Заявления ООО «ТВК» (далее также – «организация», «регулируемая организация») о корректировке необходимой валовой выручки и установленных тарифов на питьевую воду и водоотведение на 2022 год поступили в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса 28.04.2021 (вх. № 2040, № 2041, исх. от 27.04.2021 № 265, № 265/1).

Согласно представленным заявлениям, организацией предлагается скорректировать необходимую валовую выручку:

- в сфере холодного водоснабжения - на ***5583,97*** тыс. руб.,

- в сфере водоотведения – на ***9584,90***  тыс. руб.,

и установить на 2022 г. тарифы:

- на питьевую воду - в размере ***20,73*** руб./м3;

- на водоотведение - в размере ***133,32*** руб./м3.

На основании представленного заявления специалистом открыто дело № 18-ВСиВО «О корректировке необходимой валовой выручки и установленных тарифов на 2022 год на услуги холодного водоснабжения и водоотведения, оказываемые ООО «ТВК» (г. Белово)» (извещение от 14.05.2021 № М-10-61/1347-02) (далее – «тарифное дело»).

Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов на питьевую воду и водоотведение, установленных на 2022 год, производилась в соответствии с требованиями «Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – **«Основы ценообразования»**), а также с «Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э (далее – **«Методические указания»).**

В обеспечение требований п. 9 Основ ценообразования о непревышении величины устанавливаемых в сфере водоснабжения и водоотведения тарифов (без учета налога на добавленную стоимость) в первом полугодии очередного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов (без учета налога на добавленную стоимость) во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря, тарифы на питьевую воду и на водоотведение на 2022 год устанавливались с учетом календарной разбивки:

- с 01.01.2022 по 30.06.2022;

- с 01.07.2022 по 31.12.2022.

**Общая характеристика организации**

Общество с ограниченной ответственностью «ТВК» (ОГРН 1054202026317, ИНН 4202026697) зарегистрировано в Едином государственном реестре юридических лиц 02.09.2005. В соответствии с уставом общество осуществляет следующие виды деятельности: выработка тепловой энергии и ее реализация предприятиям, учреждениям, организациям и населению (основной); водоснабжение потребителей; прием и обработка канализационных стоков, удаление и обработка сточных вод; производство и продажа электрической энергии; производство строительных, ремонтно-строительных, монтажных, пуско-наладочных, отделочных, столярных и электромонтажных работ, а также иные виды деятельности, не запрещенные законодательством РФ.

Объекты систем холодного водоснабжения и водоотведения принадлежат на праве собственности ООО «Шахта «Листвяжная», эксплуатируются регулируемой организацией на основании краткосрочных договоров аренды (со сроком действия 1 год или несколько менее) с ежегодным их перезаключением (арендодателем представляются письменные гарантии перезаключения их на предстоящие периоды регулирования).

В отчетном 2020 году объекты систем холодного водоснабжения и водоотведения эксплуатировались ООО «ТВК» на основании:

1. договора аренды имущества (сооружения) от 24.09.2019 № 1291/19 со сроком действия по с 01.10.2019 по 31.08.2020; договора аренды имущества (сооружения) от 21.08.2020 № 1500/20 со сроком действия с 01.09.2020 **по 31.07.2021** (представлен в Томе № 2 тарифного дела на стр. 3-8 и Томе № 5 на стр. 193-198);
2. договора аренды имущества (оборудование) от 18.02.2020 № А-02/2020 со сроком действия с 01.01.2020 по 31.12.2020 (представлен в Томе № 5 на стр. 186-192).

В подтверждение наличия права владения и пользования объектами систем холодного водоснабжения и водоотведения на момент проведения экспертизы и на предстоящий период регулирования организацией представлены также:

1. копия договора аренды имущества (сооружения) от 01.08.2021 № 85/21 со сроком действия с 01.08.2021 **по 30.06.2022** (в дополнительных материалах тарифного дела от 20.10.2021 вх. № 5649, исх. от 19.10.2021 № 624, приобщенных к Тому № 6, стр. 2 - 6);
2. копия договора аренды имущества (оборудование) от 11.01.2021 № А-02/2021 со сроком действия с 01.01.2021 по 31.12.2021 (Том № 2, стр. 11-24).

В деле имеется также письмо арендодателя (ООО «Шахта Листвяжная») от 19.04.2021 (исх. № 728) с гарантией продления (перезаключения) действующих договоров аренды имущества, по истечении срока их действия, на весь календарный 2022 год.

Земельный участок, занятый очистными сооружениями и насосной станцией (кадастровый номер 42:21:0702027:58) площадью ***4845,0*** кв.м., арендуется на основании Договора № 7254/16 от 01.02.2016 со сроком действия по 31.12.2021, заключенного с Администрацией Беловского городского округа (копия представлена в Томе № 2, с. 28-31).

**Система водоснабжения.**

Для хозяйственно-питьевого и производственно-технического водоснабжения предприятий используется подземная вода, добываемая из ***2-х артезианских скважин*** (№ 11 и № 12). Скважины оборудованы погружными центробежными насосами диаметром 8 дюймов, производительностью 40 м3/час. Учет объема добываемых подземных вод ведется по показаниям расходомеров-счетчиков «ВЗЛЕТ ТСРВ-023»).

Из скважин вода подается на насосную станцию Водоема-2 в подземный резервуар-накопитель (объем – 120 м3), а затем насосами ЦНС 60-125 (ЦНС 105-196) – на гидроузел в 2 подземных резервуара объемом по 2000 м3 каждый, где обеззараживается и далее подается потребителям.

Общая протяженность обслуживаемых сетей водоснабжения составляет ***5485,0*** ***м***.

Для обеззараживания воды используется антимикробный препарат «БИОПАГ».

**В настоящее время ООО «Шахта Листвяжная» является единственным потребителем услуг холодного водоснабжения и водоотведения**. Питьевая вода из артезианских скважин поставляется также для собственных хозяйственно-бытовых и производственных нужд (на очистные сооружения).

**Вода для нужд паросилового хозяйства,** в связи с недостаточным дебитом скважин и неподходящими характеристиками артезианской воды**,** поставляется на котельную ООО «ТВК» по отдельному водоводу из г. Ленинск-Кузнецкий (инвентарные номера арендуемых объектов – № 16186, № 16191, № 18223; в Томе № 1 на стр. 60 представлен «Генеральный план предприятия» со схемами систем холодного водоснабжения и канализации). Трубопровод, присоединенный к сетям водоснабжения артезианской водой, предназначен для аварийных поставок воды на котельную и фактически не используется.

Лицензия на пользование недрами (добычу воды из артезианских скважин) оформлена на организацию-арендодателя.

**Система водоотведения.**

Бытовые сточные воды с промплощадок ООО «Шахта Листвяжная» и ООО «ТВК» (от котельной и гидроузла) самотеком отводятся, пройдя очистку от крупных загрязнений на решетках, в приемный резервуар канализационной насосной станции, откуда перекачиваются насосами КН по 2-м напорным трубопроводам на очистные сооружения в 2 резервуара-усреднителя объемом 85 м3; далее – насосами НПСП на тангенсальные песколовки Q=600 м3, где происходит отделение крупных частиц минерального происхождения. Затем стоки самотеком попадают в камеру хлопьеобразования (2 шт.). Раствор коагулянта вводится до песколовки, раствор флокулянта – после песколовки. Далее стоки поступают в отстойники (2 шт.), где происходит выпадение осадка, который эрлифтами подается на блок обезвоживания. После отстойника стоки подаются в камеру реакции (2 шт.), далее – в приемный резервуар, затем насосами НОВ перекачиваются на доочистку в скорые фильтры (3 шт.). После глубокой очистки на фильтрах сточные воды проходят через УФ-стерилизатор и затем попадают в контактный резервуар.

Обеззараживание стоков производится раствором гипохлорита натрия, получение которого в существующей технологической схеме предусмотрено на электролизной установке. Поваренная соль подается через бункер в растворный бак объемом 4500 л, где смешивается с водопроводной водой; насосами НПСО раствор соли перекачивается в отстойник (V- 4500 л), далее химическими насосами НПСФ - в расходный бак V- 4500 л, дозировочными насосами НПСЭ подается на электролизер, откуда в расходный бак V – 2000 л поступает полученный раствор гипохлорита натрия, который дозировочными насосами НПГВ подается на первичное и вторичное хлорирование. (Следует отметить, что с 2019-2020 г. ООО «ТВК» использует готовый покупной гипохлорит натрия.)

Для подачи коагулянта применяется насос НПКХ; для подачи флокулянта - насос НПФХ; для подачи едкого натрия – насос НПНХ.

Общая протяженность канализационных сетей составляет ***3431,0*** м.

Очищенная и обеззараженная вода береговым выпуском сбрасывается в лог и далее, совместно со стоками шахтных вод, отводится в р. Иня.

Разрешение № 1/1вода/Бел на сброс загрязняющих веществ в окружающую среду (водные объекты)» выдано Управлением Росприроднадзора по Кемеровской области обществу с ограниченной ответственностью «Шахта «Листвяжная» (№ 880-рд от 10.12.2013).

**Анализ соответствия расчетов тарифов и формы представления предложений нормативно – методическим документам по вопросам регулирования тарифов**

Материалы организации по корректировке тарифов на 2022 год подготовлены в соответствии с требованиями «Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – «Правила»). Расчетно-обосновывающие материалы представлены надлежащим образом, сшиты, пронумерованы, заверены подписью руководителя и скреплены печатью предприятия.

**Оценка достоверности данных, приведенных**

**в предложениях об установлении тарифов**

Специалистом рассматривались и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для составления доказательного экспертного заключения. При этом специалист исходил из того, что представленная организацией информация является достоверной. Ответственность за достоверность информации несет руководитель организации.

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей аудиторской проверки финансово-хозяйственной деятельности организации и правильности формирования финансовых результатов за анализируемый период с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства. Выборочная проверка бухгалтерской, статистической и иной документации осуществлялась исключительно с целью оценки достоверности представленной информации для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым РЭК Кузбасса видам деятельности на 2022 год.

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов на холодное водоснабжение и водоотведение, принимаемых для корректировки НВВ и расчета тарифов на 2022 год, производилась на основе анализа общей сметы расходов в экономических элементах.

**Оценка имущественного и финансового состояния**

**организации**

Организация применяет общую систему налогообложения.

Бухгалтерский учет ведется организацией по журнально-ордерной форме учета с применением автоматизированной системы учета «Галактика».

Согласно данным представленного Бухгалтерского баланса за 2020 год (Том № 3, стр. 68-76), в структуре активов организации преобладают оборотные активы (***68,9%*** стоимости), наиболее существенную часть которых представляет собой дебиторская задолженность (***63,3%)***. В отчетном периоде стоимость оборотных активов незначительно увеличилась - с ***109534,00*** тыс. руб. в 2019 г. до ***110178,00*** тыс. руб. в 2020 г. (на ***0,6%),*** при этом дебиторская задолженность уменьшилась на ***16,7%*** (с ***83721,00*** тыс. руб. до ***69711,00*** тыс. руб.), величина денежных средств и денежных эквивалентов выросла на ***83,9%*** (с ***20493,00*** тыс. руб. до ***37692,00*** тыс. руб.), стоимость запасов снизилась на ***52,2%*** (с ***5320,00*** тыс. руб. до ***2775,00*** тыс. руб.).

Стоимость внеоборотных активов незначительно уменьшилась – на ***0,4%*** (с ***49768,00*** тыс. руб. в предыдущем отчетном периоде до ***49579,00*** тыс. руб. в 2020 году), в том числе стоимость основных средств – с ***49727,00*** тыс. руб. до ***49538,00*** тыс. руб. Отложенные налоговые активы при этом не изменились и составили ***41,00*** тыс. руб.

В структуре пассивов наибольший удельный вес принадлежит разделу «Капитал и резервы» - ***85,9%.*** При этом из ***137165,00*** тыс. руб. ***99,9%*** стоимости составила статья «Нераспределенная прибыль», величина которой в динамике демонстрирует рост - с ***99108,00*** тыс. руб. в 2018 г. до ***117057,00*** тыс. руб. в 2019 г. и ***137154,00*** тыс. руб. в 2020 г. Оставшуюся часть стоимости составляет уставный капитал, величина которого за указанный период не изменилась – ***11,00*** тыс. руб.

Разделу «Краткосрочные обязательства» принадлежит ***14,1%*** стоимости пассивов, при этом из ***22573,00*** тыс. руб. общей величины краткосрочных обязательств ***87,8%*** занимает кредиторская задолженность. В динамике отмечается рост кредиторской задолженности в 2019 г. – ***38339,00*** тыс. руб. при ***26763,00*** тыс. руб. в 2018 г. – и снижение ее в 2020 г. – ***19825,00*** тыс. руб. При этом следует отметить снижение задолженности организации перед поставщиками и подрядчиками с ***27289,00*** тыс. руб. в 2019 г. до ***9843,00*** тыс. руб. в 2020 г., перед бюджетом и внебюджетными фондами – с ***8041,00*** тыс. руб. до ***6789,00*** тыс. руб. Стоимость оценочных обязательств снизилась с ***3876,00*** тыс. руб. в 2019 г. до ***2748,00*** тыс. руб. в 2020 г.

В структуре раздела «Долгосрочные обязательства» ***100,0%*** стоимости занимают отложенные налоговые обязательства, величина которых в динамике не изменилась.

Согласно представленному «Отчету о финансовых результатах» за 2020 год (Том № 3, с. 77-80), за отчетный период получена выручка в объеме ***187279,00*** тыс. руб. (наблюдается незначительный прирост в размере ***0,3%*** в сравнении с предыдущим годом), себестоимость продаж сложилась на уровне ***151493,00*** тыс. руб. (что на ***1,6%*** меньше показателя предыдущего отчетного периода). Управленческие расходы составили ***31551,00*** тыс. руб. (прирост на ***2,4%*** в сравнении с предыдущим отчетным периодом); прочие доходы – ***24247,00*** тыс. руб. (падение на ***12,8%*** к уровню предыдущего года), проценты к получению – ***152,00*** тыс. руб.; прочие (внереализационные) расходы – ***3118,00*** тыс. руб. (уменьшение на ***53,2%*** к уровню 2019 г.).

Пунктом 12 Главы 6 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ (ред. от 01.04.2020) «О водоснабжении и водоотведении» установлено, что организации, осуществляющие горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, обязаны вести бухгалтерский учет и раздельный учет расходов и доходов по регулируемым видам деятельности в сфере водоснабжения и водоотведения в соответствии с [законодательством](consultantplus://offline/ref=400AA92796385C1FDD204092076E9B573292FA93A2B5A2244BFAC775DEE8331C3CC05822B7F0D2B033047BEC2171AD2CE332766F298CCD1DZDb4H) Российской Федерации о бухгалтерском учете, [порядком](consultantplus://offline/ref=400AA92796385C1FDD204092076E9B573096FD93A0B2A2244BFAC775DEE8331C3CC05822B7F0D2B237047BEC2171AD2CE332766F298CCD1DZDb4H) ведения раздельного учета затрат по видам деятельности организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, и единой системой классификации таких затрат, которые утверждаются федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере жилищно-коммунального хозяйства.

Следует отметить, что раздельный учет **доходов** по регулируемым видам деятельности в организации не соблюдается (в аналитическом учете на сч. 90-01 начисленные доходы от реализации услуг холодного и горячего водоснабжения, водоотведения и теплоснабжения отражаются отдельно по каждому абоненту, но без разбивки по видам услуг).

Согласно данным «Аналитического отчета с 01.01.2020 по 31.12.2020» по сч. 90 «Продажи» (Том № 7, стр.8), в составе общей суммы, отраженной по сч. 90-02 «Себестоимость продаж» (***151 493,22*** тыс. руб.): доходы от регулируемой деятельности по холодному водоснабжению - ***6967,79*** тыс. руб., доходы от регулируемой деятельности по водоотведению – ***15279,86*** тыс. руб., доходы от регулируемой деятельности по теплоснабжению («Генерация и транспортировка тепловой энергии») – ***129245,57*** тыс. руб.

Согласно данным «Аналитического отчета с 01.01.2020 по 31.12.2020» по сч. 91 «Прочие доходы и расходы» (Том № 7, стр.12), в составе прочих (внереализационных) доходов : доходы от аренды имущества – ***3478,56*** тыс. руб. (в том числе налог на добавленную стоимость, отраженный по сч. 91-03 «НДС по прочей реализации» - ***594,33*** тыс. руб.); доходы при возврате госпошлины – ***14,80*** тыс. руб.; излишки оценочного обязательства на оплату отпусков – ***488,26*** тыс. руб., кредиторская задолженность, списанная по сроку исковой давности, - ***16,70*** тыс. руб., проценты за хранение денежных средств – ***152,90*** тыс. руб., прочие доходы (бюджетное субсидирование разницы между экономически обоснованными тарифами на тепловую энергию и теплоноситель и платой граждан за коммунальные услуги) – ***20843,08*** тыс. руб.

Согласно данным «Аналитического отчета с 01.01.2020 по 31.12.2020» по сч. 91 «Прочие доходы и расходы» (см. дополнительные материалы от 20.10.2021 вх. № 5649, исх. от 19.10.2021 № 624, приобщены к Тому № 6, стр. 95 - 96), в составе прочих (внереализационных) расходов: налог на имущество – ***931,53*** тыс. руб., госпошлина – ***56,88*** тыс. руб., расходы по имуществу, переданному в аренду, - ***93,09*** тыс. руб., суммы дебиторской задолженности, по которой истек срок исковой давности, - ***10,58*** тыс. руб., услуги кредитных организаций – ***75,82*** тыс. руб., штрафы, пени, неустойки – ***11,57*** тыс. руб., расходы, связанные с пандемией, - ***78,26*** тыс. руб., выплаты сотрудникам и пенсионерам (сч. 91-04) – ***694,32*** тыс. руб., расходы на соцсферу (сч. 91-05) – ***835,44*** тыс. руб., другие расходы, не уменьшающие налогооблагаемую базу по налогу на прибыль, – на общую сумму ***330,37*** тыс. руб.

Согласно пункту 3.5.13 «Положения об учетной политике для целей бухгалтерского учета предприятия Общество с ограниченной ответственностью «ТВК» на 2020 год» (приложение 1 к Приказу ООО «ТВК» от 27.12.2019 № 166, Том № 3, стр. 127 – 166), расходы, отраженные на счете 26 «Общехозяйственные расходы», признаются в себестоимости проданных продукции, работ, услуг полностью в отчетном периоде расходами по обычным видам деятельности и списываются в дебет счета 90, субсчет 021 «Управленческие расходы», т.е. непосредственно на себестоимость регулируемой деятельности не относятся, и распределяются по видам деятельности только в управленческом учете.

По итогам деятельности за отчетный период организацией получен положительный финансовый результат: прибыль до налогообложения составила ***25516,00*** тыс. руб. (в предыдущем отчетном периоде – ***23116,00*** тыс. руб.), налог на прибыль – ***5419,00*** тыс. руб., чистая прибыль – ***20097,00*** тыс. руб. (что превышает аналогичный показатель предыдущего периода на ***12,0%).***

Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки по регулируемым видам деятельности, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования представлен в приложении к Экспертному заключению в формате шаблона CALC.TARIFF.VODA.6.42.

Согласно данным шаблона CALC.TARIFF.VODA.6.42, всего **питьевой воды** реализовано за отчетный период в объеме ***758392,00*** м3. При этом на потребительском рынке показатель составил ***754722,00*** м3, что на ***2,4%*** ниже соответствующего планового показателя (***773553,00*** м3); для собственной производственной базы реализовано ***3670,00*** м3 ***(***что на ***12,5%*** превышает план).

Данные шаблона о фактических объемах реализации на потребительском рынке полностью соответствуют данным представленных копий счетов-фактур (Том № 7, с. 13 - 84), предъявленных организацией за 2020 год абоненту – ООО «Шахта «Листвяжная» - по «Договору № 380 на предоставление услуг по тепловодоснабжению и очистке канализационных стоков» от 19.12.2005 (Дополнительным соглашением к договору от 02.12.2020 продлен до 31.12.2025, см. Том № 7, с. 2-7).

Объемы реализации по собственной производственной базе определены как разница между объемом добычи воды из артезианских скважин (***758392,00*** м3 согласно копиям «Журналов учета водопотребления средствами измерений», см. дополнительные материалы от 20.10.2021 вх. № 5649, исх. от 19.10.2021 № 624, приобщенные к Тому № 6, стр. 38 - 93) и объемом воды, реализованной на потребительском рынке. Дополнительно объемы реализации собственным производственным объектам ООО «ТВК» подтверждены формой статистической отчетности «2-ТП (водхоз)» («Сведения об использовании воды»), представленной в Томе № 7 на стр. 92-95 (см. раздел 1, строка 11, графа 12).

Объем реализации услуг холодного водоснабжения на потребительском рынке в денежном выражении составил ***6845,33*** тыс. руб. (суммарные данные указанных выше счетов-фактур), что составило ***3,7%*** от общего объема выручки, отраженной на сч. 90-01 (***187279,00*** тыс. руб.). Доходы от собственной базы, рассчитанные как произведение натурального показателя объемов реализации (***3,67*** тыс. м3) на утвержденный средний тариф (***9,07*** руб./м3) – ***33,29*** тыс. руб.

Общая сумма дохода по данному виду деятельности составила:

***6845,33 тыс. руб. + 33,29 тыс. руб. = 6878,62 тыс. руб.,***

что ниже планового показателя ***(7045,71 тыс. руб.)*** на ***167,09*** тыс. руб.

Согласно данным шаблона CALC.TARIFF.VODA.6.42, себестоимость услуги холодного водоснабжения сложилась на уровне ***7914,33*** тыс. руб., что ниже соответствующего планового показателя отчетного периода (***8494,25*** тыс. руб.) на ***579,92*** тыс. руб. За вычетом суммы административных (управленческих) расходов, отражаемых на сч. 26 и распределенных организацией на холодное водоснабжение в размере ***813,70*** тыс. руб., данный фактический показатель составит ***7100,63*** тыс. руб. (при этом в «Аналитическом отчете с 01/01/2020 по 31/12/2020» по сч. 20-19 «Водоснабжение питьевой водой», Том. № 3 с. 208-213, сумма себестоимости услуги составляет ***6967,79*** тыс. руб.). Доля общехозяйственных расходов, распределенных на данный вид деятельности, составила ***2,6%*** от общей суммы управленческих расходов, отраженных на сч. 26 (***31551,33*** тыс. руб., см. Том № 3, стр. 230-239).

Наиболее существенная экономия наблюдается со стороны следующих статей расходов: «Затраты на покупную электрическую энергию» (со снижением удельного расхода энергии в связи с установкой «энергосберегающего» насосного оборудования) – ***470,09*** тыс. руб., «Ремонтные расходы» - ***554,85*** тыс. руб. (в том числе неосвоение средств, заложенных в тарифе на питьевую воду на проведение капитального ремонта системы холодного водоснабжения, - ***299,35*** тыс. руб.)

Перерасход отмечается по статьям: «Реагенты» – ***68,82*** тыс. руб. (как за счет количества, так и за счет ценового фактора), «Расходы на оплату труда основного производственного персонала» (за счет более высокого уровня средней заработной платы) - ***148,26*** тыс. руб., «Прочие производственные расходы» - ***97,97*** тыс. руб., «Амортизация основных средств и нематериальных активов» - ***164,93*** тыс. руб.

Финансовый результат по данному виду деятельности составил отрицательную величину:

***6878,62 – 7914,33 = - 1035,71 (тыс. руб.).***

**Услуг водоотведения** на потребительском рынке реализовано в объеме ***160419,00*** м3 (что ниже планового показателя – ***177057,00*** м3 - на ***9,4%)***, данные шаблона подтверждены копиями предъявленных за отчетный период счетов-фактур (Том № 7, с. 13 - 84). От собственной производственной базы отведено ***8953,00*** м3 стоков (что превышает план – ***7462,00*** м3 - на ***20,0%),*** показатель определен как разница между годовым показателем общего объема пропуска сточных вод через очистные сооружения ***169372,00*** м3 (подтвержден данными представленных копий «Журнала учета водоотведения средствами измерений», см. дополнительные материалы от 20.10.2021 вх. № 5649, исх. от 19.10.2021 № 624, приобщенные к Тому № 6, стр. 20 - 37) и показателем реализации на потребительском рынке.

Доходов от реализации услуги в денежном выражении на потребительском рынке получено в размере ***10533,60*** тыс. руб.(суммарные данные счетов-фактур, предъявленных ООО «Шахта Листвяжная»), что составляет ***5,6%*** от общего объема выручки, отраженной на сч. 90-01 (***187279,00*** тыс. руб.). Доход от реализации услуги для собственной производственной базы составил:***8,953******тыс. м3 \* 65,66 руб./м3*** *(утвержденный средний тариф)* = ***11121,45*** тыс. руб., при плановой величине необходимой валовой выручки ***12116,42*** тыс. руб. Сумма недополученного дохода составила при этом ***994,93*** тыс. руб.

Согласно информации, представленной в шаблоне CALC.TARIFF.VODA.6.42, себестоимость услуги водоотведения сложилась на уровне ***16226,38*** тыс. руб., что превышает соответствующий плановый показатель отчетного периода (***11637,73*** тыс. руб.) на ***4588,65*** тыс. руб. За вычетом суммы административных (управленческих) расходов, отражаемых на сч. 26 и распределенных организацией на водоотведение в размере ***501,94*** тыс. руб., данный фактический показатель составит ***15724,44*** тыс. руб. При этом в «Аналитическом отчете с 01/01/2020 по 31/12/2020 по сч. 20-21 «Водоотведение» (Том № 3, с. 217-225) сумма себестоимости услуги составляет ***15279,85*** тыс. руб.). Доля общехозяйственных расходов, распределенных на данный вид деятельности, составила ***1,6%*** от общей суммы управленческих расходов, отраженных на сч. 26 (***31551,33*** тыс. руб., см. Том № 3, стр. 230-239). Таким образом, общую величину себестоимости, отраженной в шаблоне, нельзя считать полностью корректной.

Наиболее существенный перерасход произведен по статьям: «Реагенты» - (+***212,52)*** тыс. руб., «Расходы на оплату труда основного производственного персонала» – ***(+1032,32)*** тыс. руб., «Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала» - (+***298,29)*** тыс. руб., «Прочие производственные расходы» - (+***232,93)*** тыс. руб., «Ремонтные расходы» - ***(+2229,16*** тыс. руб., в том числе капитальный ремонт, не предусмотренный утвержденной Производственной программой, - на сумму ***1560,30*** тыс. руб.), «Амортизация основных средств» - ***(+59,14***) тыс. руб., «Расходы на арендную плату» - ***(+422,66*** тыс. руб.). (По статье «Расходы на оплату налогов и сборов» - «Налог на прибыль» - ошибочно отражены капитальные вложения в насосное оборудование на сумму ***411,20*** тыс. руб.).

Экономия отмечается по статьям: «Затраты на покупную электрическую энергию» - ***(-143,50*** тыс. руб., со снижением удельного расхода энергии в связи с установкой экономичного насосного оборудования), «Административные расходы» (-***166,07*** тыс. руб.).

По данному виду деятельности получен убыток в размере ***(-3407,88)*** тыс. руб.:

***11121,45 – 16226,38 = (-5104,93) (тыс. руб.).***

Деятельность предприятия в части организации и проведения закупочных процедур регламентируется «Положением о закупке товаров, работ, услуг для нужд Общества с ограниченной ответственностью «ТВК» (см. Том № 1, с. 125-178), принятым общим собранием участников ООО «ТВК» от 11.03.2019. (Основополагающим документом в данной области является Федеральный закон от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц».)

Копии закупочной документации, касающейся приобретения в отчетном периоде оборудования, материалов и услуг, представлены в Томе №6 на стр. 286-373, в Томе № 5 на стр. 151-184 и в других материалах тарифного дела.

При осуществлении закупок и заключении договоров поставки товаров, работ, услуг от имени ООО «ТВК» фактически выступает взаимозависимая организация ООО «Торговый Дом «СДС-Трейд» на основании Агентского договора от 12.01.2012 № 36/2012 (Том № 6, стр. 235-254).

**Корректировка необходимой валовой выручки**

**и установленных тарифов на питьевую воду**

**на 2022 год**

Согласно пункту 80 «Основ ценообразования», необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (**за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов**), от их плановых значений (с учетом положений пункта 78 ­величина нормативной прибыли может быть изменена в случае утверждения в установленном порядке новой инвестиционной программы регулируемой организации (принятия в установленном порядке решения о корректировке инвестиционной программы регулируемой организации). Указанные изменения учитываются органом регулирования тарифов при установлении (корректировке) тарифов начиная со следующего периода регулирования (следующего года долгосрочного периода регулирования).

Согласно пункту 79 «Основ ценообразования», к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, определяемым на долгосрочный период регулирования при установлении тарифов с использованием метода индексации, относятся:

а) базовый уровень операционных расходов;

б) индекс эффективности операционных расходов;

в) нормативный уровень прибыли (для организаций, которым права владения и (или) пользования централизованными системами горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельными объектами таких систем, находящимися в государственной или муниципальной собственности, переданы по договорам аренды таких систем и (или) объектов или по концессионным соглашениям, заключенным в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 г.); (пп. «в» в ред. [Постановления](consultantplus://offline/ref=1D63920857B5341F373BFD4978075BDD23490E482F3B5EBFE1F3E5133F6C5A2CC9D95474C7C7F636077E134A34D00243446798066871D790M768H) Правительства РФ от 01.12.2014 № 1289).

Долгосрочные параметры регулирования тарифов ООО «ТВК» (г. Белово) на питьевую воду и водоотведение на период с 01.01.2019 по 31.12.2023 установлены Постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 11.10.2018 № 254 (в редакции Постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 05.11.2020 № 325) и приводятся ниже в Таблице 1.

Таблица 1

**Долгосрочные параметры**

**регулирования тарифов на питьевую воду, водоотведение**

**ООО «ТВК» (г. Белово)**

**на период с 01.01.2019 по 31.12.2023**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование услуг | Годы | Базовый уровень операцион-ных расходов,  тыс. руб. | Индекс эффектив-ности операцион-ных расходов, % | Норматив-ный уровень прибыли, % | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности | |
| Уровень потерь воды, % | Удельный расход электри-ческой энергии, кВт\*ч/ м3 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1. | Питьевая вода | 2019 | 4780,37 | х | х | 0 | 1,24 |
| 2020 | х | 1 | х | 0 | 1,24 |
| 2021 | х | 1 | х | 0 | 1,24 |
| 2022 | х | 1 | х | 0 | 1,24 |
| 2023 | х | 1 | х | 0 | 1,24 |
| 2. | Водоотведение | 2019 | 7467,91 | х | х | х | 1,33 |
| 2020 | х | 1 | х | х | 1,33 |
| 2021 | х | 1 | х | х | 1,33 |
| 2022 | х | 1 | х | х | 1,33 |
| 2023 | х | 1 | х | х | 1,33 |

Корректировка необходимой валовой выручки (далее также – «НВВ») произведена регулятором в соответствии с положениями Главы VII «Методических указаний».

В расчетах регулятора использованы **индексы цен, определенные в базовом варианте «Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов» от 30.09.2021)**, размещенном на официальном сайте Министерства экономического развития и торговли Российской Федерации ([www.economy.gov.ru](http://www.economy.gov.ru)), **далее - «прогноз Минэкономразвития России от 30.09.2021».**

Учитывая, что долгосрочные тарифы ООО «ТВК» на питьевую воду и водоотведение на 2019-2023 гг. были установлены с применением метода индексации, расчет скорректированной величины необходимой валовой выручки на 2021 год выполнен с применением [формулы 32](#Par4), приведенной в п. 90 «Методических указаний»:



где:

 - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

 - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов (прогнозных показателей, определенных в [подпункте "в" пункта 16](consultantplus://offline/ref=68867029B2BF981BAF9EE81FB7966073D2074723C9BCE8A0A67C3D394ABE154C1BB3883B245D6F313DEDE1F2DD5056F15B9155BDC2FD5CB532LBH) Методических указаний) в соответствии с [формулой (39)](consultantplus://offline/ref=68867029B2BF981BAF9EE81FB7966073D2074723C9BCE8A0A67C3D394ABE154C1BB3883B255A6F3F6DB7F1F694075FED5E8D4ABDDCFE35L5H) Методических указаний, тыс. руб.;

 - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с [пунктами 49](consultantplus://offline/ref=68867029B2BF981BAF9EE81FB7966073D2074723C9BCE8A0A67C3D394ABE154C1BB3883B245D6D3638EDE1F2DD5056F15B9155BDC2FD5CB532LBH) и [88](consultantplus://offline/ref=68867029B2BF981BAF9EE81FB7966073D2074723C9BCE8A0A67C3D394ABE154C1BB3883B245D6B303EEDE1F2DD5056F15B9155BDC2FD5CB532LBH) Методических указаний, тыс. руб.;

 - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с [формулой (39.1)](consultantplus://offline/ref=68867029B2BF981BAF9EE81FB7966073D2074723C9BCE8A0A67C3D394ABE154C1BB3883B255A6E3F6DB7F1F694075FED5E8D4ABDDCFE35L5H) Методических указаний, тыс. руб.;

 - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с [пунктом 86](consultantplus://offline/ref=68867029B2BF981BAF9EE81FB7966073D2074723C9BCE8A0A67C3D394ABE154C1BB3883B255D6A3F6DB7F1F694075FED5E8D4ABDDCFE35L5H) Методических указаний, тыс. руб.;

 - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с [пунктом 28](consultantplus://offline/ref=68867029B2BF981BAF9EE81FB7966073D2074723C9BCE8A0A67C3D394ABE154C1BB3883B245D6E343AEDE1F2DD5056F15B9155BDC2FD5CB532LBH) Методических указаний, тыс. руб.;

 - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с [пунктом 86(1)](consultantplus://offline/ref=68867029B2BF981BAF9EE81FB7966073D2074723C9BCE8A0A67C3D394ABE154C1BB3883B24546E3F6DB7F1F694075FED5E8D4ABDDCFE35L5H) Методических указаний, тыс. руб.;

 - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, рассчитанная в соответствии с [формулой (35)](consultantplus://offline/ref=68867029B2BF981BAF9EE81FB7966073D2074723C9BCE8A0A67C3D394ABE154C1BB3883B2559663F6DB7F1F694075FED5E8D4ABDDCFE35L5H) Методических указаний, тыс. руб.;

 - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, рассчитанная в соответствии с [формулой (36)](consultantplus://offline/ref=68867029B2BF981BAF9EE81FB7966073D2074723C9BCE8A0A67C3D394ABE154C1BB3883B25586B3F6DB7F1F694075FED5E8D4ABDDCFE35L5H) Методических указаний, тыс. руб.;

 - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, рассчитанная в соответствии с [пунктом 42](consultantplus://offline/ref=68867029B2BF981BAF9EE81FB7966073D2074723C9BCE8A0A67C3D394ABE154C1BB3883B245D6E3339EDE1F2DD5056F15B9155BDC2FD5CB532LBH) Методических указаний, тыс. руб.;

 - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, определяемая в соответствии с [формулой (33)](consultantplus://offline/ref=68867029B2BF981BAF9EE81FB7966073D2074723C9BCE8A0A67C3D394ABE154C1BB3883B255E693F6DB7F1F694075FED5E8D4ABDDCFE35L5H) Методических указаний, тыс. руб.

(п. 90 в ред. [Приказа](consultantplus://offline/ref=68867029B2BF981BAF9EE81FB7966073D2074720CEBAE8A0A67C3D394ABE154C1BB3883B245D6F3731EDE1F2DD5056F15B9155BDC2FD5CB532LBH) ФАС России от 29.10.2019 № 1438/19)

1. **Операционные расходы**

Организацией предложено в целях корректировки тарифов на питьевую воду на 2022 год определить сумму Операционных расходов в размере ***9216,69*** тыс. руб.

При установлении долгосрочных тарифов на 2019-2023 годы плановая величина Операционных расходовна 2022 год была определена регулятором в размере ***5187,46*** тыс. руб.

Данная величина рассчитывалась в соответствии с п. 45 Методических указаний по формуле:

ОРi = ОРi-1 \* (1 - ИЭРi) \* (1 + ИПЦi) \* (1 + ИКАi),

где:

ОРi-1 - операционные расходы в (i-1)-м году (базовый уровень), тыс. руб.;

ИЭРi - индекс эффективности операционных расходов в i-м году, процентов;

ИПЦi - индекс потребительских цен, определенный в базовом варианте прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной период регулирования;

ИКАi - индекс изменения количества активов в i-м году.

Индекс изменения количества активов рассчитывается по формуле:

, (8.1)

где:

 - индекс изменения количества активов в году i;

 - соответственно доля операционных расходов на транспортировку воды и сточных вод, установленная исходя из размера соответствующей доли расходов за последний отчетный год;

 - изменение количества условных метров водопроводной и (или) канализационной сети, эксплуатируемых регулируемой организацией, произошедшее в году i, выраженное в процентах;

 - изменение операционных расходов на водоподготовку, очистку сточных вод, связанное с вводом в эксплуатацию нового объекта водоподготовки, очистки сточных вод в году i, тыс. руб. Такая величина определяется органом регулирования тарифов при вводе объекта в эксплуатацию и в дальнейшем не уточняется и не корректируется.

При расчете регулятором использовались следующие показатели:

* базовый уровень операционных расходов 2019 года – ***4780,37*** тыс. руб.;
* индексы потребительских цен – ***103,4%*** на 2020 год, ***104,0%*** на 2021г. и ***104,0%*** на 2022 г. согласно основным параметрам, указанным в базовом варианте прогноза социально-экономического развития Российской Федерации Минэкономразвития РФ от 01.10.2018;
* индексы эффективности операционных расходов на 2020, на 2021 и на 2022 годы в размере ***1%***;
* индексы изменения количества активов на 2020, на 2021 и на 2022 гг. в размере ***0%***.

Базовый уровень операционных расходов на первый год долгосрочного периода регулирования рассчитывался с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с пунктами 17 - 26 Методических указаний.

Согласно п. 95 Методических указаний, **скорректированная величина операционных расходов** на год i долгосрочного периода регулирования , определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов (прогнозных показателей, указанных в [подпункте "в" пункта 16](consultantplus://offline/ref=0E7B4C78AF1CD6574EBB184DA0BA5AC2E7DC65A79B9BA43BDCFFA58243A818EA189ECA29FF97374DE48F67A0362C3AB0E2D55EF40F476A43M5d8I) Методических указаний), рассчитывается по формуле (39):



где:

i0 - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

 - операционные расходы, определенные на i-й год исходя из плановых и уточненных параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

ОРi0 - базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования в соответствии с [пунктом 45](consultantplus://offline/ref=7CBD20A90178871BB8671C7AC545F3F7D2F6BE0B8BBF8480D06C9ACF9C747392AEC206572E00BD48BCF2C4A4B17A3D2C72DD49A188F6457DEBc8I) Методических указаний, тыс. руб.;

ИЭР - индекс эффективности операционных расходов, установленный на j-й год и выраженный в процентах;

 - скорректированный прогнозный индекс изменения потребительских цен в j-м году;

 - скорректированный прогнозный индекс изменения количества активов в j-м году, рассчитываемый в соответствии с [формулой 8.1](consultantplus://offline/ref=7CBD20A90178871BB8671C7AC545F3F7D2F6BE0B8BBF8480D06C9ACF9C747392AEC206572E00BE41B2F2C4A4B17A3D2C72DD49A188F6457DEBc8I) Методических указаний.

При корректировке Операционных расходов на 2022 год регулятором использованы следующие показатели:

* базовый уровень операционных расходов 2019 года – ***4780,37*** тыс. руб.;
* индексы потребительских цен: на 2020 год – ***103,4***%, на 2021 год – ***106,0%*** и на 2022 г. - ***104,3%,*** согласно основных параметров прогноза Минэкономразвития России от 30.09.2021 (далее – «ИПЦ Минэкономразвития России»);
* индексы эффективности операционных расходов на 2020, на 2021 г. и на 2022 гг. в размере ***1%***;
* индексы изменения количества активов на 2020, на 2021 и на 2022 гг. в размере ***0%*** (в связи с отсутствием изменений в составе и количестве обслуживаемых объектов централизованной системы холодного водоснабжения в течение отчетного периода).

Таким образом, в процессе экспертизы операционные расходы на 2022 год определены в сумме ***5302,47*** тыс. руб.:

***ОР2022 = 4780,37 \* [(1- 1%/100%) \* (1+0,034) \* (1+0) ] \* [(1- 1%/100%) \* (1+0,06) \* (1+0)] \* [(1- 1%/100%) \* (1+0,043) \* (1+0) ] = 5302,47 тыс. руб.***

**2. Неподконтрольные расходы**

При установлении долгосрочных тарифов плановая величина Неподконтрольных расходов на 2022 год (***НР2022)*** была определена регулятором в сумме ***246,90*** тыс. руб., которая включает: расходы на арендную плату – ***245,40*** тыс. руб.; расходы, связанные с оплатой налогов и сборов (транспортный налог) – ***1,50*** тыс. руб.

Организацией предложено в целях корректировки тарифов на питьевую воду на 2022 год установить сумму Неподконтрольных расходов в размере 1212,52 тыс. руб., в том числе: расходы на арендную плату – 6,00 тыс. руб.; расходы, связанные с оплатой налогов и сборов (транспортный налог) – ***1,50*** тыс. руб.; «Экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении регулируемых тарифов в предыдущие периоды регулирования» – ***1205,02*** тыс. руб.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний, Неподконтрольные расходы включают в себя:

1) расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности;

2) расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе обязательного страхования, предусмотренных законодательными актами Российской Федерации, включая плату за негативное воздействие на окружающую среду, в пределах, установленных для регулируемой организации нормативов и (или) лимитов;

3) расходы на арендную плату и лизинговые платежи, размер которых определяется с учетом требований, предусмотренных [пунктом 29](consultantplus://offline/ref=C48D025FD2A1141339D3CA874EFE355ABB1B10AB56968F51FA72FE39DBCCDD779801DD4C6C7DAF986D799FF2537FDFBB7417378A724E6B6Ab558E) Методических указаний; (в ред. [Приказа](consultantplus://offline/ref=B7C92FBE18138C93F78CD35AEF0EBBF2764EBD1800D4BFAB84F14EBE75FA91C47A14236A59EAE27A75FE8A80DBDD46BC76D24E690BECDFF3cF53E) ФАС России от 30.06.2017 № 868/17);

4) расходы по сомнительным долгам для гарантирующей организации в размере не более 2 процентов от необходимой валовой выручки, относимой на население (абонентов, предоставляющих коммунальные услуги в сфере водоснабжения и водоотведения населению) за предыдущий период регулирования;

5) экономию средств, достигнутую в результате снижения расходов предыдущего долгосрочного периода регулирования и рассчитанную в соответствии с [пунктами 53](consultantplus://offline/ref=B7C92FBE18138C93F78CD35AEF0EBBF2774FB41E05D4BFAB84F14EBE75FA91C47A14236A59EAE07C77FE8A80DBDD46BC76D24E690BECDFF3cF53E) - [60](consultantplus://offline/ref=B7C92FBE18138C93F78CD35AEF0EBBF2774FB41E05D4BFAB84F14EBE75FA91C47A14236A59EAE07172FE8A80DBDD46BC76D24E690BECDFF3cF53E) Методических указаний;

6) расходы на обслуживание бесхозяйных сетей, эксплуатируемых регулируемой организацией в размере, определенном органом регулирования тарифов исходя из стоимости мероприятий по реконструкции и модернизации, текущему и капитальному ремонту таких сетей;

7) расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов, не учтенных органом регулирования тарифов при установлении тарифов в прошлые периоды регулирования, и (или) недополученных доходов;

8) расходы на концессионную плату; (пп. 8 введен [Приказом](consultantplus://offline/ref=B7C92FBE18138C93F78CD35AEF0EBBF2764EBD1800D4BFAB84F14EBE75FA91C47A14236A59EAE27A74FE8A80DBDD46BC76D24E690BECDFF3cF53E) ФАС России от 30.06.2017 № 868/17)

9) расходы концессионера на осуществление государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации права собственности концедента на водопроводные сети и насосные станции, канализационные сети, канализационные насосные станции в составе объекта концессионного соглашения и (или) в составе иного передаваемого концедентом концессионеру по концессионному соглашению недвижимого имущества, технологически и функционально связанного с объектом концессионного соглашения, принадлежащего концеденту на праве собственности и (или) находящегося во владении и (или) в пользовании государственного или муниципального унитарного предприятия на праве хозяйственного ведения или оперативного управления, государственного или муниципального бюджетного или автономного учреждения на праве оперативного управления, учредителем которых является концедент, не прошедшего в установленном законодательством Российской Федерации порядке государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации прав, сведения о котором отсутствуют в Едином государственном реестре недвижимости, в размере фактически понесенных расходов на уплату государственной пошлины за совершение соответствующих действий. (пп. 9 введен [Приказом](consultantplus://offline/ref=B7C92FBE18138C93F78CD35AEF0EBBF2764EBD1800D4BFAB84F14EBE75FA91C47A14236A59EAE27A76FE8A80DBDD46BC76D24E690BECDFF3cF53E) ФАС России от 30.06.2017 № 868/17).

В составе расходов на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, включаемых в неподконтрольные расходы, не учитываются налоги и сборы с фонда оплаты труда, учитываемые в составе операционных расходов.

**«Расходы на арендную плату».**

В качестве документов, обосновывающих предложенные суммы расходов, организацией представлены:

1) копии договоров аренды имущества (объекты систем холодного водоснабжения), действовавших в отчетном периоде и действующие на момент проведения экспертизы (с расчетами сумм арендной платы на 2020-2021 годы), с продлением действия на 2022 г., а именно:

- договор аренды имущества (сооружения) от 24.09.2019 № 1291/19 со сроком действия по с 01.10.2019 по 31.08.2020 (Том № 5 на стр. 219-223);

- договор аренды имущества (сооружения) от 21.08.2020 № 1500/20 со сроком действия с 01.09.2020 по 31.07.2021 (Том № 2 на стр. 3-8 и Том № 5 на стр. 193-198);

- договор аренды имущества (сооружения) от 01.08.2021 № 85/21 со сроком действия с 01.08.2021 по 30.06.2022 (в дополнительных материалах тарифного дела от 20.10.2021 вх. № 5649, исх. от 19.10.2021 № 624, приобщенных к Тому № 6, стр. 2 - 6);

- договор аренды имущества (оборудование) от 18.02.2020 № А-02/2020 со сроком действия с 01.01.2020 по 31.12.2020 (Том № 5 на стр. 186-192);

- договор аренды имущества (оборудование) от 11.01.2021 № А-02/2021 со сроком действия с 01.01.2021 по 31.12.2021 (Том № 2, стр. 11-24);

2) справки о составе фактической арендной платы по арендуемому имуществу за 2020 год (Том № 5, стр. 185 и 199);

3) «Расчет арендной платы ООО «ТВК» на 2022 г.» (Том № 2, стр. 1);

4) «Распределение арендной платы ООО «Шахта Листвяжная» по видам услуг на 2022 год (сооружения) (Том № 2, стр. 9-10);

5) «Распределение арендной платы ООО «Шахта Листвяжная» по видам услуг на 2022 год (оборудование) (Том № 2, стр. 25);

6) «Ведомость амортизации основных средств по состоянию на 31.03.2021» (арендованные основные средства) (Том №7, стр. 85-88);

7) «Ведомость наличия объектов по месту нахождения, эксплуатации» (сооружения) (Том № 2, стр. 10);

8) «Ведомость наличия объектов по месту нахождения, эксплуатации» (оборудование) (Том № 2, стр. 26-27);

9) «Аналитический отчет с 01/01/2020 по 31/12/2020» по сч. 20-19 «Водоснабжение питьевой водой», по статьям «Аренда зданий и сооружений», «Аренда машин и оборудования» (Том № 5, стр. 224-225);

10) копии счетов-фактур на аренду сооружений и оборудования, предъявленных арендодателем за 2020 г. (выборочно, Том № 5, стр. 239-246);

11) «Аналитический отчет с 01/01/2021 по 31/03/2021» по сч. 20-19 «Водоснабжение питьевой водой», по статьям «Аренда зданий и сооружений», «Аренда машин и оборудования» (Том № 2, стр. 35);

12) копии счетов-фактур на аренду сооружений и оборудования, предъявленных арендодателем за 1 квартал 2021 г. (Том № 2, стр. 37 - 42).

Общие плановые величины арендной платы на 2022 г. по договорам арендной платы за сооружения и оборудование (рассчитанные как сумма амортизационных отчислений, налога на имущество, накладных расходов в размере 32,2% и рентабельности в размере 1%), распределены организацией по видам деятельности пропорционально амортизационным отчислениям по объектам, числящимся на каждом участке (в том числе на холодное водоснабжение – по участку «Водоем-2»).

Расчет экономически обоснованных затрат по договорам аренды имущества за отчетный 2020 г. и на плановый 2022 г., выполненный регулятором, приведен в нижеследующей таблице.

Таблица 2

**Расчет арендной платы по договорам аренды имущества за 2020 г. и на плановый 2022 г. (тыс. руб.)**



Затраты на 2022 г. приняты в размере расчетной величины амортизационных отчислений на 2022 г. (***4,216*** тыс. руб. – по сооружениям, ***0,00*** тыс. руб. – по оборудованию) и налога на имущество (***0,116*** тыс. руб.), с учетом рентабельности в размере ***1,0%.*** Накладные расходы исключены на основании пункта 29 (абзац 2) Методических указаний.

Плановая сумма амортизационных отчислений определена по каждому объекту основных средств в соответствии со сроками полезного использования, принятыми организацией, и на основании данных об остаточной стоимости имущества согласно представленным «Ведомости амортизации основных средств по состоянию на 31.03.2021» и «Ведомости наличия объектов по месту нахождения, эксплуатации» (сооружения). Расчет сумм амортизационных отчислений и плановой суммы налога на имущество приводится в **Приложении 1.1** к Экспертному заключению.

***Среднегодовая стоимость имущества за 2022 г.*** *=* ***(7,377 тыс. руб.*** *(Остаточная стоимость недвижимого имущества (сооружения) на 31.12.2021)* ***+ 3,162 тыс. руб.*** *(Остаточная стоимость недвижимого имущества (сооружения) на 31.12.22)* ***) / 2 = 5,27 тыс. руб.***

***Налог на имущество*** *(Глава 30 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 N 117-ФЗ (ред. от 31.07.2020)):* ***= 5,27 тыс. руб. (Налоговая база) \* 0,022*** *(Налоговая ставка согласно пункту 1 Статьи 2 Закона Кемеровской области от 26.11.2003 N 60-ОЗ (ред. от 03.07.2020) «О налоге на имущество организаций»)* ***= 0,116 тыс. руб.***

***Экономически обоснованный размер годовой арендной платы = (4,216 + 0,116)\* 1,01 (****по договору аренды сооружений)* ***+ 0,00*** *(по договору аренды оборудования)* ***= 4,38 (тыс. руб.).***

**«Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов».**

В качестве документов, обосновывающих предложенные суммы расходов, организацией представлены:

- «Расчет транспортного налога в 2020 году» (Том № 2, с. 329);

- «Ведомость износа основных средств по состоянию на 31/12/2020» (Том № 6, стр. 1-5);

- «Аналитический отчет с 01/01/2020 по 31/12/2020» по счетам 01 «Основные средства» и 02 «Амортизация основных средств» (Том № 6, стр. 6-11).

В соответствии с приказом Федеральной налоговой службы от 04.09.2019 г. № ММВ-7-21/440@ «О признании утратившими силу некоторых приказов Федеральной налоговой службы в связи с отменой обязанности представления налоговых деклараций по транспортному налогу и по земельному налогу», декларация по транспортному налогу за 2020 год не представляется.

Сумма затрат, заявленная организацией к учету в необходимой валовой выручке (НВВ) 2022 г. (***1,50*** тыс. руб.), соответствует фактическим затратам отчетного периода. Налог исчислен в отношении закрепленного за участком «Водоем-2» экскаватора одноковшового «ку 05-81» (инвентарный номер 0010).

Расчет транспортного налога выполнен организацией в соответствии с положениями Главы 28 «Транспортный налог» Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ, на основании налоговой базы – ***60 л. с.*** и налоговой ставки ***25,00 руб./л.с.*** согласно Закона Кемеровской области от 28.11.2002 № 95-ОЗ (принят Советом народных депутатов Кемеровской области 27 ноября 2002 г. № 1730).

Специалистом РЭК затраты по данной статье приняты в размере, предлагаемом организацией, - ***1,50*** тыс. руб.

**«Экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении регулируемых тарифов в предыдущие периоды регулирования».**

Расшифровка заявленной суммы (***1205,02*** тыс. руб.) представлена в Томе № 1 на стр. 179.

По данной статье организацией заявлены к учету в необходимой валовой выручке 2022 г. (НВВ 2022 г.) суммы перерасхода, фактически сложившегося в отчетном 2020 г. по некоторым статьям себестоимости и расходов за счет прибыли, а именно:

- по статье «Реагенты» - ***68,82*** тыс. руб.;

- по статье «Расходы на оплату труда основного производственного персонала» - ***148,26*** тыс. руб.;

- по статье «Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала» - ***30,61*** тыс. руб.;

- по статье «Расходы на ГСМ (и/ или расходы на аренду спец.техники)» - ***50,00*** тыс. руб.;

- по статье «Амортизация основных средств и нематериальных активов» - ***164,93*** тыс. руб.;

- по статье «Прибыль на реализацию инвестиционной Программы» - ***692,40*** тыс. руб.

В соответствии с абзацем 21 пункта 2 «Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения» «э**кономически обоснованными расходами, не учтенными при установлении регулируемых тарифов в предыдущие периоды регулирования»,** признаются «расходы, связанные с **незапланированным ростом цен** на продукцию, потребляемую регулируемой организацией на осуществление производственной деятельности в течение предыдущего периода регулирования, **изменением законодательства**, а также расходы, не учтенные органом регулирования тарифов в предыдущий период регулирования тарифов, **но признанные экономически обоснованными федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов либо судом**».

Специалист РЭК отмечает следующее.

Расходы по статьям «Реагенты», «Расходы на оплату труда основного производственного персонала», «Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала» и «Расходы на ГСМ (и/ или расходы на аренду спец.техники)» относятся к Операционным расходам и корректируются в составе данной статьи согласно Формуле 40 Методических указаний.

Перерасход по статье **«Амортизация основных средств и нематериальных активов»** в экономически обоснованном размере (***143,07*** тыс. руб.) учтен специалистом РЭК при расчете затрат по статье «Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов» (см. ниже).

По статье **«Прибыль на реализацию инвестиционной Программы»** организацией отражены затраты на приобретение насосного оборудования (агрегат насосный ЦНС 180-170 и 3 электронасоса центробежных скважинных JETEX C6 SS3 45-15), подтвержденные:

1. «Ведомостью износа основных средств по состоянию на 31/12/2020» (Том № 6, стр. 1-2);
2. копиями договоров поставки с ООО ТД «ЭлТеК» и ООО «Джетекс», копиями счетов-фактур и платежных поручений, а также закупочной документацией (Том № 6, стр. 313-321, стр. 365-373, стр. 358-364, стр. 286-303).

Затраты по данной статье специалистом РЭК **к учету не приняты** в связи с тем, что **расходы на приобретение основных средств** **фактически компенсируются за счет фонда амортизационных отчислений**, которые учтены регулятором в полном объеме (см. выше, а также расчет по статье **«Амортизация основных средств и нематериальных активов» в Приложении 2.1 к Экспертному заключению).**

Таким образом, затраты по статье «Экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении регулируемых тарифов в предыдущие периоды регулирования»составили ***0,00*** тыс. руб.

**«Экономически не обоснованные доходы прошлых периодов регулирования».**

При установлении долгосрочных тарифов на 2022 г. расходы по данной статье не предусматривались, в целях корректировки на 2022 г. организацией не заявлены.

Согласно пункту 16 Основ ценообразования, при установлении тарифов из необходимой валовой выручки исключаются экономически не обоснованные доходы прошлых периодов регулирования, включая доходы, связанные с нарушениями законодательства Российской Федерации при установлении и применении регулируемых тарифов, в том числе выявленные в результате проверок и мероприятий по контролю.

Специалистом РЭК экономически необоснованным доходом признана сумма средств, предусмотренных утвержденной Производственной программой 2020 г. на выполнение мероприятий **по капитальному ремонту объектов системы холодного водоснабжения, но фактически не освоенных организацией в отчетном периоде.**

Плановая сумма затрат 2020 г.по статье «Капитальный ремонт», составила ***764,35*** тыс. руб.; сумма фактических затрат соответствующего периода, отраженная организацией в шаблоне CALC.TARIFF.VODA.6.42, - ***465,00*** тыс. руб. (подтверждающие документы представлены в Томе № 5 на стр. 1-184).

Согласно заключению специалиста ОАО «Агентство энергетических экспертиз» (экспертиза представленных организацией документов проводилась на основании Государственного контракта от11.05.2021 № 5к, копия заключения приобщена к Тому № 5 тарифного дела), мероприятия по устройству защитного ограждения насосной станции «Водоем-2» по существу являются модернизацией/новым строительством и должны финансироваться за счет источников, предусмотренных соответствующей инвестиционной программой. **Инвестиционная программа в сфере холодного водоснабжения для ООО «ТВК» не утверждалась.** При этом указанные мероприятия также **не были предусмотрены** утвержденной на 2020 год Производственной программой, в связи с чем выполнение плана по статье «Капитальный ремонт» принято равным ***0%*** (***0,00*** тыс. руб.).

Сумма корректировки по статье составила ***(-764,35)*** тыс. руб.

Таким образом, общая скорректированная величина Неподконтрольных расходов на 2022 год ***НР2022 СК.*** составила ***(-758,47***) тыс. руб.

**3. Расходы на электрическую энергию**

В соответствии с п. 95 Методических указаний расходы на приобретение энергетических ресурсов, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются по формуле:



****

где:

i0 - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

 - удельное потребление электрической энергии в i-м году, установленное на соответствующий год, тыс. кВт-ч/куб. м;

 - скорректированный объем поданной воды (принятых сточных вод) в i-м году, тыс. куб. м;

 - скорректированная цена на электрическую энергию, определяемая в i-м году, руб./кВт час.

При установлении долгосрочных тарифов затраты на покупную электроэнергию на 2022 г. (без учета НДС) были определены регулятором в общей сумме ***3033,30*** тыс. руб. (по двухставочному тарифу), в том числе: (активная) энергия НН (0,4 кВ и ниже) – ***1557,16*** тыс. руб. (в объеме ***990,10*** тыс. кВт\*ч в год по цене ***1,57*** руб./кВт\*ч); заявленная мощность по НН (0,4 кВ и ниже) *–* ***1476,14*** тыс. руб. (в объеме ***0,91*** МВт по цене ***1622,13*** руб./МВт).

Организацией в целях корректировки тарифов на 2022 г. затраты предложены в размере ***3387,00*** тыс. руб. (энергия НН в объеме ***911,04*** тыс. кВт\*ч в год по одно-ставочной цене ***3,72*** руб./кВт\*ч).

Поставка электроэнергии для нужд холодного водоснабжения осуществляется ООО «Шахта «Листвяжная» на основании агентского договора, в качестве энергоснабжающей организации выступает ООО «Энергосбытовая компания Кузбасса» (размер вознаграждения агента согласно договору составляет ***0,3%*** от стоимости услуг, реализованных принципалу).

В качестве обоснования предложенной суммы затрат организацией представлены:

1. расчеты расхода электроэнергии на 2022 г. (Том № 1, стр. 201- 204);
2. копия договора электроснабжения от 10.06.2013 № 601181, заключенного между ООО «ТВК» и ОАО «Кузбассэнергосбыт» (Том № 1, стр. 205-220), продленного Дополнительным соглашением от 11.01.2021 до 31.12.2021;
3. копия Агентского договора от 01.08.2020 № 1449/20, заключенного между ООО «ТВК» и ООО «Шахта Листвяжная» (Том № 1, стр. 221-226);
4. «Аналитический отчет с 01/01/2021 по 31/03/2021» по сч. 20-19 «Водоснабжение питьевой водой», «Элементы затрат: Электроэнергия» (Том №1, стр. 227);
5. копии счетов-фактур на поставку электроэнергии за 1 квартал 2021 г., предъявленные агентом принципалу, и копии счетов-фактур, выставленных агенту энергоснабжающей организацией (Том № 1, стр. 228-232);
6. «Аналитический отчет с 01/01/2020 по 31/12/2020» по сч. 20-19 «Водоснабжение питьевой водой», «Элементы затрат: Электроэнергия» (Том № 4, стр. 289);
7. копии счетов-фактур на поставку электроэнергии за 2020 г., предъявленные агентом принципалу, и копии счетов-фактур, выставленных агенту энергоснабжающей организацией (Том № 7, стр. 290-303 и в дополнительных материалах от 20.10.2021 вх. № 5649, исх. от 19.10.2021 № 624, приобщенных к Тому № 6, стр. 97-121);
8. копии актов о потребленной энергии по фидеру № Ф 6-12 за 2020 г. (Том № 4, стр. 259-288).

Фактические затраты отчетного периода составили ***2844,86*** тыс. руб. - энергия в объеме ***823,50*** тыс. кВт\*ч по средневзвешенной цене ***3,45*** руб./кВт\*ч; фактический удельный расход энергии (***1,09*** кВт\*ч/м3) при этом сложился в размере более низком, чем это предусмотрено планом (***1,24*** кВт\*ч/м3). Фактические данные, отраженные организацией в шаблоне CALC.TARIFF.VODA.6.42, полностью соответствуют сводным данным, представленным в счетах-фактурах на поставку энергии.

Начиная с 2018 г. в счетах-фактурах на поставку электроэнергии выделяется одна товарная позиция – «электрическая энергия (мощность)», без выделения величины и стоимости заявленной мощности и разбивки потребленной энергии по диапазонам напряжения.

При этом из имеющихся в деле счетов-фактур следует, что цена 1 кВт\*ч, по которой электроэнергия предъявляется к оплате агентом принципалу, полностью соответствует цене, по которой энергия поставляется агенту энергоснабжающей организацией.

При определении скорректированной величины затрат на покупную электроэнергию ***РЭ2022СК.*** расход энергии в натуральном выражении (***918,95*** тыс. кВт\*ч) определен специалистом РЭК как произведение планового объема подачи воды в распределительную сеть (***740,157*** тыс. м3) на утвержденный показатель удельного расхода энергии (***УП2022 ЭФ.***) – ***1,24*** кВт\*ч/м3.

Плановая цена ***ЦТ2022СК.*** - ***3,70*** руб./кВТ\*ч - рассчитана от фактической средневзвешенной цены 2020 г., с учетом индексов цен производителей электрической энергии ***103,4%*** на 2021 г. и ***103,5%***  на 2022 г.согласноПрогноза Минэкономразвития России от 30.09.2021.

Общая расчетная сумма скорректированных затрат на покупную электроэнергию ***РЭ2022 СК.*** составила ***3397,44*** тыс. руб.

**4. Амортизация основных средств и нематериальных активов**

В соответствии с п. 28 Методических указаний расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, относимые к объектам централизованной системы водоснабжения и (или) водоотведения, учитываются при установлении тарифов в сфере водоснабжения и (или) водоотведения на очередной период регулирования в размере, определенном в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете.

Переоценка основных средств и нематериальных активов, осуществляемая в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, учитывается при условии, что средства в виде амортизационных отчислений, получаемые в результате учета переоценки, являются источником финансирования инвестиционной программы регулируемой организации.

При установлении долгосрочных тарифов плановая величина амортизационных отчислений на 2022 год была определена регулятором в сумме ***82,20*** тыс. руб.

В целях корректировки установленных на 2022 г. тарифов организацией заявлена сумма амортизационных отчислений по объектам основных средств, числящихся на участке «Водоем-2», в размере ***365,88*** тыс. руб.

В качестве документов, обосновывающих величину расходов по статье, представлены:

1) «Расчет амортизационных отчислений на 2022 год» (Том № 1, стр. 280-284);

2) «Ведомость износа основных средств по состоянию на 31/12/2020» (Том № 6, стр. 1-2);

3) «Аналитический отчет с 01/01/2020 по 31/12/2020» по счету 01 «Основные средства» (Том №6, стр.6-11);

4) «Аналитический отчет с 01/01/2020 по 31/12/2020» по счету 02 «Амортизация основных средств» (Том № 6, стр. 12-14);

5) «Аналитический отчет с 01/01/2020 по 31/12/2020» по счету 08 «Вложения во внеоборотные активы» (Том № 6, стр. 25);

6) копии Актов о приеме-передаче объекта основных средств (Том № 6, стр. 38-49).

В процессе экспертизы специалист РЭК руководствовался:

1. «[Положение](consultantplus://offline/ref=40AB197C22E724684EFE325A9804A2E82623B9F5B22F95D0FAB1E625DED1260D1EC8DABF5E6723D8839A3F245C1F60B3AE03F5DBB2F918B5fBk2H)м по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01, утвержденным Приказом Министерства финансов Российской Федерации от 30.03.2001 № 26н;
2. «[Классификаци](consultantplus://offline/ref=1E2036D81AFC9C2CA4BE606088810CA7E6BD46A9F8C3B575B22ED0007DA10D8C7B8BC22DC133B61605445B22ED843B959674595687144F0EiDXCI)ей основных средств, включаемых в амортизационные группы», утвержденной Постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 (далее – «Классификация»).

При определении плановой суммы амортизационных отчислений на 2022 г. по объектам основных средств, числящихся на участке «Водоем-2», использованы данные перечисленных выше регистров бухгалтерского учета о балансовой и остаточной стоимости объектов инвентарного учета по состоянию на 31.12.2020, о суммах фактических амортизационных отчислений за отчетный период, об используемых организацией сроках полезного использования каждого объекта (находятся в пределах диапазонов, указанных в «Классификации», в том числе для насосов артезианских и погружных – ***2-3 года*** (вторая амортизационная группа), для насосов и компрессоров прочих – ***3-5 лет*** (третья амортизационная группа)).

Скорректированная плановая величина амортизационных отчислений ***А СК. 2022***,рассчитанная исходя из ожидаемого в 2022 году количества месяцев эксплуатации объектов основных средств, составила ***345,99*** тыс. руб. (Расчет приводится в **Приложении 2.1** к Экспертному заключению.)

**5. Нормативная прибыль**

Согласно п. 86 Методических указаний, величина нормативной прибыли на i-й год, определяется в соответствии с [формулой 30.1](#Par3) Методических указаний, за исключением объектов, находящихся в государственной или муниципальной собственности и эксплуатируемых регулируемой организацией на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 г.



где:

 - величина нормативной прибыли, тыс. руб.;

КВi - расходы на капитальные вложения (инвестиции), определяемые в соответствии с инвестиционными программами в размере, предусмотренном утвержденной инвестиционной программой такой организации на соответствующий год ее действия с учетом источников финансирования, определенных инвестиционной программой, за исключением расходов на капитальные вложения (инвестиции), осуществляемых за счет платы за подключение к централизованной системе водоснабжения и (или) водоотведения, сумм амортизации, средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации, тыс. руб. В указанную величину также не включаются расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы;

 - расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы, в размере, определяемом исходя из срока их возврата, предусмотренного договорами займа и кредитными договорами. При этом размер процентов по таким займам и кредитам, включаемый в величину нормативной прибыли регулируемой организации, определяется с учетом положений [пункта 15](consultantplus://offline/ref=0A331685B5AC94780BCFA3508E313332E2C9F2A93F180BA2136BDD5A49BE55EF2EE0AE80068132AA82B24C2A45F923B2D0202E3249EDA64ELBy0J) Основ ценообразования, тыс. руб.;

КДi - экономически обоснованные расходы на выплаты, предусмотренные коллективными договорами, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (расходов, относимых на прибыль после налогообложения) в соответствии с Налоговым [кодексом](consultantplus://offline/ref=0A331685B5AC94780BCFA3508E313332E2C8FCA534180BA2136BDD5A49BE55EF3CE0F68C07812CA384A71A7B03LAyCJ) Российской Федерации, тыс. руб.

(п. 86 в ред. [Приказа](consultantplus://offline/ref=0A331685B5AC94780BCFA3508E313332E2C9F3A8361C0BA2136BDD5A49BE55EF2EE0AE80068132A183B24C2A45F923B2D0202E3249EDA64ELBy0J) ФАС России от 29.10.2019 № 1438/19)

При установлении долгосрочных тарифов величина нормативной прибыли ООО «ТВК» на 2022 г. была определена регулятором в размере ***129,82*** тыс. руб.

Организацией в целях корректировки тарифов на 2022 год расходы по данной статье заявлены в размере ***281,00*** тыс. руб. – в пределах суммарных плановых расходов на выплаты работникам участка «Водоем-2», предусмотренных действующим коллективным договором, не учитываемых при определении налоговой базы налога на прибыль (расходов, относимых на прибыль после налогообложения).

В составе предлагаемой величины расходов: премии работникам организации в связи с юбилейной датой – ***2,00*** тыс. руб., прочие выплаты (спец. молоко АУП) – ***10,00*** тыс. руб., путевки работникам на санаторно-курортное лечение - ***156,00*** тыс. руб., бесплатный уголь для работников организации – ***79,00*** тыс. руб., компенсация стоимости коммунальных услуг (из расчета ***150,00 руб./мес./чел.)*** – ***2,00*** тыс. руб., отдых и оздоровление детей (путевки) и приобретение подарков детям к Новому году – ***32,00*** тыс. руб.

Фактические расходы 2020 г. сложились в размере ***63,00*** тыс. руб., в том числе: расходы на проведение государственных праздников (Новый год) - ***2,00*** тыс. руб., прочие выплаты (спец. молоко АУП) – ***8,00*** тыс. руб., бесплатный уголь для работников организации – ***46,00*** тыс. руб. (из расчета ***7,8 тонн на 1 человека*** по цене ***1169,80*** руб./т), компенсация стоимости коммунальных услуг – ***1,00*** тыс. руб., приобретение подарков детям к Новому году – ***3,00*** тыс. руб., доплата к пенсии неработающим пенсионерам (из расчета ***300,00 руб./мес./чел***.) – ***3,00*** тыс. руб.

В качестве документов, обосновывающих величину расходов по статье, организацией представлены:

1) копия Коллективного договора ООО «ТВК», заключенного между работодателем и Представительным органом работников 14.04.2010 (утвержден на общем собрании (конференции) трудового коллектива ООО «ТВК» 09.03.2010 года, зарегистрирован в государственной инспекции труда г.Белово, регистрационный номер 71 от 2.06.2010), с Соглашением от 12.04.2019 о продлении действия договора до 13.04.2022 (Том № 1, с. 250-276);

2) «Бюджет социальных расходов» на 2022 г. с расчетами по каждому виду расходов (Том № 2, с. 330-354);

3) «Аналитический отчет с 01/01/2020 по 31/12/2020» по сч. 91 «Прочие доходы и расходы» (дополнительные материалы от 20.10.2021 вх. № 5649, исх. от 19.10.2021№ 624, приобщенные к Тому № 6, стр.95-96);

4) «Бюджет социальных расходов за 2020 г.» (с расшифровкой по видам деятельности) (Том № 5, стр. 312-314);

5) копии первичных бухгалтерских документов, подтверждающих фактические расходы 2020 г. на социальное развитие и поощрение работников (Том № 7, стр. 234-272), в том числе копии счетов-фактур ООО «Шахта Листвяжная» на поставку угля марки ДР (0-200) по цене ***1169,80*** руб./т, копия счета-фактуры на оказание услуг по оздоровительному детскому отдыху в Санатории «Танай», счета-фактуры на поставку молочной продукции, копии приказов руководителя организации о начислении премий и материальной помощи работникам ООО «ТВК» и неработающим пенсионерам.

**Инвестиционная программа в сфере холодного водоснабжения на долгосрочный период 2019-2023 гг. для ООО «ТВК» не утверждалась.**

По итогам проведенной экспертизы скорректированная величина нормативной прибыли ***П2022 СК.*** определена специалистом в размере 56,68 тыс. руб., в том числе **расходы на социальную сферу и поощрение работников – *56,68*** тыс. руб.,расходы на капитальные вложения (инвестиции) – ***0,00*** тыс. руб., расходы на погашение и обслуживание заемных средств – ***0,00*** тыс. руб.

Плановый размер расходов на социальную сферу включает:

1. стоимости поставки бесплатного угля работникам организации в размере фактических затрат 2020 г. с учетом ИЦП производителей угля каменного на 2021 г. - ***116,5%,*** на 2022 г. - ***103,9%*** согласно Прогнозу Минэкономразвития России от 30.09.2021 (***46,0 тыс. руб. \* 1,165 \* 1,039 = 55,68 тыс. руб.)***;
2. суммы компенсации стоимости коммунальных услуг работникам организации в размере фактических затрат 2020 г. - ***1,00*** тыс. руб.

**6. Расчетная предпринимательская прибыль**

При установлении долгосрочных тарифов регулятором расходы по данной статье на 2022 г. не учитывались, организацией в целях корректировки установленных на 2022 г. тарифов не заявлены.

В соответствии с пунктом 86(1) «Методических указаний», расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации определяется в размере ***5 процентов*** текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования, определенных в соответствии с [пунктом 88](consultantplus://offline/ref=908B95C0517EA1A104224DA37A22B427FC940204D409104F5CB3F068D42B0A3705A534583E7C3DE9365CF7719739E04E110B7D02CE97C281PBq5I) настоящего документа (за исключением расходов на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним), и расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов, с учетом особенностей, предусмотренных [пунктом 78(1)](consultantplus://offline/ref=908B95C0517EA1A104224DA37A22B427FC930D05D50B104F5CB3F068D42B0A3705A5345D3C776DBC7502AE20D472EC4E08177C00PDq0I) Основ ценообразования.

Так как ООО «ТВК» не имеет статуса гарантирующей организации в сфере холодного водоснабжения на обслуживаемой данной организацией территории, скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли на 2022 год ***ПР2022 ГО СК***  принята в размере ***0,00*** тыс. руб.

**7. Величина отклонения показателя ввода объектов системы холодного водоснабжения в эксплуатацию и изменения**

**инвестиционной программы**

Организацией данная корректировка на 2022 год не заявлена.

В соответствии с п. 92 Методических указаний, величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы ***∆Иi-2*** рассчитывается по формуле:



где:

 - объем собственных средств на реализацию инвестиционной программы, учтенный при установлении тарифов на (i-2)-й год и включающий амортизацию основных средств и нематериальных активов, расходы из прибыли и иные собственные средства, определенные инвестиционной программой, тыс. руб.;

 - объем фактического ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы в (i-2)-м году по стоимости, определенной в инвестиционной программе на год (i-2), тыс. руб.;

 - плановый размер финансирования инвестиционной программы, утвержденной в установленном порядке на (i-2)-й год, за счет всех источников финансирования, тыс. руб.

Как указано выше, инвестиционная программа в сфере холодного водоснабжения на 2020 год для ООО «ТВК» не утверждалась, в связи с чем *∆И 2020* принята равной***0,00*** тыс. руб.

**8. Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по реализации Производственной программы в сфере холодного водоснабжения**

Организацией данная корректировка на 2022 год не заявлена.

Согласно п. 93 Методических указаний, корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по реализации производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения ***∆ ЦП i-2*** производится по [формуле (36)](consultantplus://offline/ref=41D5D6B735130A96643443135E58A85683F1C62ADD99DD0357BC769B50B3959EB94D410F87FD18A6A6F1AB97C0362729EC609F97qD14E):

, (36)

(в ред. [Приказа](consultantplus://offline/ref=A49545E5935C270C1A1A7EEEF8B47756DB633C10724CD528E5C9E96DEA0D4ED27CB22EAEF7BE20631A596D99DE2AC14584C136E8ED26C7E9cF33E) ФАС России от 29.10.2019 № 1438/19)

где:

 - агрегированный показатель надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, рассчитанный в соответствии с [порядком](consultantplus://offline/ref=A49545E5935C270C1A1A7EEEF8B47756D96632107248D528E5C9E96DEA0D4ED27CB22EAEF7BE206F12596D99DE2AC14584C136E8ED26C7E9cF33E) и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденными приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 № 162/пр (зарегистрирован Минюстом России 23.07.2014, регистрационный № 33236), **без учета показателей энергетической эффективности** объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения;

 - максимальный процент корректировки i-го года, определяемый следующим образом: для 2015 года:  = 1%; для 2016 года:  = 1%; для 2017 года:  = 2%; начиная с 2018 года:  = 3%.

Данная величина не может превышать ***3%*** от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования, в абсолютном выражении.

В соответствии с п. 20 «П[оряд](consultantplus://offline/ref=F52B3DDF80A635593C44411B99209B095A531B40352F903748D08138E3CC41F0BB60FF8A6B6B221AE13AF48A67DB4B5B4EA9AE408A6691D6o9vDH)ка и правил определения плановых значений и фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения» (утверждены приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 № 162/пр, далее – «Правила № 162/пр»), **агрегированный показатель надежности, качества, энергетической** **эффективности** объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения , используемый при осуществлении корректировки тарифов, связанной с отклонением фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности от установленных плановых значений таких показателей, определяется в соответствии со следующей формулой:

,

где:

A - агрегированный показатель качества, надежности и энергетической эффективности;

 - фактическое значение i-го показателя в j периоде регулирования;

 - плановое значение i-го показателя в j периоде регулирования;

 - весовой коэффициент, определяемый уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющим полномочия по утверждению показателей надежности, качества и энергетической эффективности.

Плановые значения показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения для ООО «ТВК» (г. Белово) на 2019-2023 г. утверждены Постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 11.10.2018 № 255, раздел 8 (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2019 № 685, [постановления](consultantplus://offline/ref=D60B4C71CB81BEE31E0CD1B4DFBF8926FF039481FBC8F80BF35C54E29BAD5DB7505DD97C7DA5780191D3CE069C477E097F9DA4D4F1F3CF8144B48CC6s9v1D) РЭК Кузбасса от 05.11.2020 № 326). Вместе с фактическими значениями 2020 года данные показатели приведены в Таблице 3.

Таблица 3

**Показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | План 2020 год | Факт 2020 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. Показатели качества воды | | | |
| 1.1. | Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах) | 0,00 | **0,80** |
| 1.2. | Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах) | 0,00 | Не определяется |
| 1. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения | | | |
| 2.1. | Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км) | 0,00 | **0,00** |
| 1. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов, в том числе уровень потерь воды | | | |
| 3.1. | Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах) | 0,00 | 0,00 |
| 3.2. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоподготовки и транспортировки питьевой воды, на единицу объема, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги водоснабжения (полный цикл) | 1,24 | **1,09** |

Фактический **показатель качества питьевой воды** за 2020 г. (доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб) рассчитан специалистом на основании данных представленных копий протоколов лабораторных исследований, проведенных ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Кемеровской области» (см. Том № 7, стр.96 - 221).

Согласно имеющимся данным, всего за отчетный период было отобрано ***10*** проб питьевой воды - по 5 из скважин № 11 и № 12; проведено по 4 санитарно-гигиенических и микробиологических исследований и по 1 радиологическому анализу, из них ***8*** не соответствуют установленным санитарно-гигиеническим требованиям по показателям «мутность», «жесткость», «железо». Таким образом, показатель качества питьевой воды составил: ***8 / 10 = 0,80.*** Соответствующий плановый показатель на 2020 г. был утвержден на уровне ***0,00.***

Фактический показатель надежности и бесперебойности водоснабжения составил величину ***0,00.***

Расчет значений агрегированного показателя надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения ***А2020***и максимального процента корректировки плановой НВВ 2020 года ***Пкор.(2020),*** произведенный регулятором по формуле (36), приведен в **Приложении 3 к Экспертному заключению**.

Значение ***А2020***  составило ***0,00***, значение ***Пкор.(2020) = 3,0 %.***

Размер корректировки необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по реализации производственной программы (при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения) ***∆ЦП2020*** составил ***233,69*** тыс. руб.:

***7045,71 тыс. руб.*** *(Плановая НВВ 2020 года)* ***\* 0,03*** *(Максимальный процент корректировки)* ***\* 1,06*** *(ИПЦ Минэкономразвития России на 2021 г.)\** ***1,043 (****ИПЦ Минэкономразвития России на 2022 г.)* ***= 233,69 тыс. руб.***

**9. Корректировка необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования (2020 г.)**

Организацией данная корректировка на 2022 г. не заявлена.

Согласно п. 91 Методических указаний, размер корректировки необходимой валовой выручки ***∆ НВВ к. i-2***, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по [формуле (33)](#Par23) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.



где:

 - фактическая величина необходимой валовой выручки в (i-2)-м году, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, в том числе с учетом фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), определяемая в соответствии с [формулой (38)](consultantplus://offline/ref=A16439DFCC4EC4C6D01052BEE470D5E8D662717A0CDE05BFDE1BECEC2AEE7E741ECF8E9BCCE36F5BFFEB77AD35B184886034CEEA41F7OCA5K) Методических указаний;

 - выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в (i-2)-м году, определяемая исходя из фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в (i-2)-м году и тарифов, установленных в соответствии с главой VII настоящих Методических указаний на (i-2)-й год, без учета уровня собираемости платежей.

Согласно п. 95 Методических указаний, необходимая валовая выручка ***,*** определяемая на i-2-й год на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, установленная с применением **метода индексации**, рассчитывается с учетом [пунктов 22](consultantplus://offline/ref=25D057B32381B18BE5D2F55885D2BBAB2282D055A6638B9224AB3A9DC7A09BB1EF69D4EF61CBF0439084E7B0A01CB7DF59E7CD9978PAO0K) - [23](consultantplus://offline/ref=25D057B32381B18BE5D2F55885D2BBAB2282D055A6638B9224AB3A9DC7A09BB1EF69D4EF60CFFA15C9CBE6ECE64DA4DD55E7CF9164A25686P3O1K) Основ ценообразования по формуле:



где:

 - операционные расходы, в i-2 году, определенные исходя из уточненных параметров расчета тарифов (индексов) в соответствии с [формулой (40)](consultantplus://offline/ref=25D057B32381B18BE5D2F55885D2BBAB2284DB56A1608B9224AB3A9DC7A09BB1EF69D4EF61C7FC1C9591F6E8AF1AADC151F1D19B7AA2P5O6K) настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

 - фактические документально подтвержденные неподконтрольные расходы в (i-2)-м году, определяемые с учетом [пунктов 22](consultantplus://offline/ref=25D057B32381B18BE5D2F55885D2BBAB2284DB56A1608B9224AB3A9DC7A09BB1EF69D4EA6B9BAA5394CDB0B9BC18A1C153F9CDP9O9K), [29](consultantplus://offline/ref=25D057B32381B18BE5D2F55885D2BBAB2284DB56A1608B9224AB3A9DC7A09BB1EF69D4EF60CFFA17C5CBE6ECE64DA4DD55E7CF9164A25686P3O1K), [49](consultantplus://offline/ref=25D057B32381B18BE5D2F55885D2BBAB2284DB56A1608B9224AB3A9DC7A09BB1EF69D4EF60CFF915C0CBE6ECE64DA4DD55E7CF9164A25686P3O1K), [51](consultantplus://offline/ref=25D057B32381B18BE5D2F55885D2BBAB2284DB56A1608B9224AB3A9DC7A09BB1EF69D4EF60CFF914C6CBE6ECE64DA4DD55E7CF9164A25686P3O1K) - [60](consultantplus://offline/ref=25D057B32381B18BE5D2F55885D2BBAB2284DB56A1608B9224AB3A9DC7A09BB1EF69D4EF60CFF91EC2CBE6ECE64DA4DD55E7CF9164A25686P3O1K) и [88](consultantplus://offline/ref=25D057B32381B18BE5D2F55885D2BBAB2284DB56A1608B9224AB3A9DC7A09BB1EF69D4EF60CFFF13C6CBE6ECE64DA4DD55E7CF9164A25686P3O1K) настоящих Методических указаний;

 - расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды в (i-2)-м году, определенные исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, рассчитываемые в соответствии с [формулой (40.1)](consultantplus://offline/ref=25D057B32381B18BE5D2F55885D2BBAB2284DB56A1608B9224AB3A9DC7A09BB1EF69D4EF61C7F21C9591F6E8AF1AADC151F1D19B7AA2P5O6K) настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

 - расходы на амортизацию в (i-2)-м году, определенные исходя из фактического состава имущества в (i-2)-м году в соответствии с [пунктом 28](consultantplus://offline/ref=25D057B32381B18BE5D2F55885D2BBAB2284DB56A1608B9224AB3A9DC7A09BB1EF69D4EF60CFFA17C2CBE6ECE64DA4DD55E7CF9164A25686P3O1K) настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

 - величина нормативной прибыли в (i-2)-м году, определяемая в соответствии с [пунктом 86](consultantplus://offline/ref=25D057B32381B18BE5D2F55885D2BBAB2284DB56A1608B9224AB3A9DC7A09BB1EF69D4EF61CFFE1C9591F6E8AF1AADC151F1D19B7AA2P5O6K) настоящих Методический указаний, тыс. руб.;

 - расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации в (i-2)-м году, определяемая в соответствии с [пунктом 86(1)](consultantplus://offline/ref=25D057B32381B18BE5D2F55885D2BBAB2284DB56A1608B9224AB3A9DC7A09BB1EF69D4EF60C6FA1C9591F6E8AF1AADC151F1D19B7AA2P5O6K) настоящих Методических указаний исходя из скорректированных расходов, тыс. руб.;

, , ,  - показатели, утвержденные и учтенные органом регулирования в i-2 году, тыс. руб.











где:

;i0 - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

 - операционные расходы, определенные на (i-2)-й год исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

 - базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования в соответствии с [пунктом 45](consultantplus://offline/ref=855540955D7FE397FC63E1C1BDF2B72C128F3E3FCCAEBED888E73EAF37E1570A22E2D2858ED594FE8E4F205DC4DD6FFBB477A572EFFCFC6A68e8K) настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

 - индекс эффективности операционных расходов, установленный на j-й год и выраженный в процентах;

 - фактический индекс изменения потребительских цен в j-м году;

 - фактический индекс изменения количества активов в (j)-м году, рассчитываемый в соответствии с [формулой 8.1](consultantplus://offline/ref=855540955D7FE397FC63E1C1BDF2B72C128F3E3FCCAEBED888E73EAF37E1570A22E2D2858ED597F7804F205DC4DD6FFBB477A572EFFCFC6A68e8K) настоящих Методических указаний;

 - расходы на электрическую энергию, определенные на (i-2)-й год исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

 - удельное потребление электрической энергии в (i-2)-м году, установленное на соответствующий год, тыс. кВтч/куб. м;

 - фактический объем поданной воды (принятых сточных вод) в i-2 году, тыс. куб. м;

 - фактическая (расчетная) цена на электрическую энергию, определяемая в i-2 году, руб./кВт час;

 расходы на энергетические ресурсы (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя, определенные на (i-2)-й год исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

 - фактический объем потребления z-го энергетического ресурса (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя) в i-2 году;

 - фактическая стоимость покупки единицы z-го энергетического ресурса (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя) в i-2 году;

 - фактическая суммарная экономия от снижения операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая регулируемой организацией в предыдущем долгосрочном периоде регулирования и включаемая в состав неподконтрольных расходов в i-м году при i = [1; 5], тыс. руб.;

 - суммарная экономия от снижения операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая регулируемой организацией в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, учтенная органом регулирования при установлении тарифов на год (i-2) в составе неподконтрольных расходов в (i-2)-м году при i = [1; 5], рассчитанная в соответствии с [пунктом 56](consultantplus://offline/ref=855540955D7FE397FC63E1C1BDF2B72C128F3E3FCCAEBED888E73EAF37E1570A22E2D2858ED597F2864F205DC4DD6FFBB477A572EFFCFC6A68e8K) настоящих Методических указаний, тыс. руб.

(п. 95 в ред. [Приказа](consultantplus://offline/ref=855540955D7FE397FC63E1C1BDF2B72C128F3E3CCBA8BED888E73EAF37E1570A22E2D2858ED595FE864F205DC4DD6FFBB477A572EFFCFC6A68e8K) ФАС России от 29.10.2019 № 1438/19)

Выполненный специалистом РЭК расчет величин ***НВВ Ф. 2020*** и ***∆ НВВ К. 2020*** (с обоснованиями отклонений от плановых величин) приведен в **Приложении 4.1** к Экспертному заключению.

В отношении расчета необходимой валовой выручки ***НВВ Ф. 2020,*** определенной на 2020 год на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, дополнительно необходимо пояснить следующее.

1. Затраты отчетного периода по статье «Электроэнергия» приняты равными фактическим затратам, без учета фактического снижения удельного расхода энергии, по следующим основаниям.

Согласно пункту 8 Статьи 25 Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ (ред. от 11.06.2021) «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», при осуществлении государственного регулирования цен (тарифов) на товары, услуги организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, должно предусматриваться сохранение за такими организациями экономии, полученной ими при осуществлении регулируемых видов деятельности в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов (в том числе потерь энергетических ресурсов при их передаче), при условии, что затраты на проведение этих мероприятий не учтены и не будут учтены при установлении регулируемых цен (тарифов) на товары, услуги таких организаций, не финансировались и не будут финансироваться за счет бюджетных средств.

В связи с тем, что стоимость энергосберегающих мероприятий (приобретение энерго-экономичного насосного оборудования) покрывается за счет амортизационных отчислений, включаемых в тарифную выручку, сумма экономии по данной статье исключена.

1. Затраты по статье «Амортизация» рассчитаны на основании «Ведомости износа основных средств по состоянию на 31.12.2020» по участку «Водоем-2», исходя из фактического количества месяцев эксплуатации каждого объекта в отчетном периоде. Расчет приводится в **Приложении 2.1**. к Экспертному заключению.
2. При расчете экономически обоснованного размера затрат по статье «Расходы на арендную плату» исключены накладные расходы, расчет затрат приведен в Таблице 2 (выше по тексту Экспертного заключения) и в **Приложении 1.1** к Экспертному заключению.
3. Сумма фактических расходов на социальное развитие и поощрение работников уменьшена на величину расходов на спецпитание (молоко для АУП) в связи с тем, что такие расходы не предусмотрены Коллективным договором.

Величина ***НВВ Ф. 2020,*** составила ***6466,74*** тыс. руб.

При расчете величины ***ТВ Ф. 2020***  фактические объемы реализации приняты равными плановым, так как **величина недополученных доходов фактически не заявлена организацией** к учету в НВВ 2022 г.

Сумма выручки ***ТВ Ф. 2020*** от реализации услуг по регулируемому виду деятельности (питьевая вода) в 2020-м году составила ***7045,71*** тыс. руб.

Значение корректировки ***∆ НВВ К. 2020*** определено в размере:

***6466,74 – 7045,71*** ***= (- 578,97) (тыс. руб.).***

**10. Корректировка необходимой валовой выручки, проводимая**

**в целях сглаживания изменения тарифов (увеличение/уменьшение)**

Согласно п. 42 Методических указаний, - величина изменения необходимой валовой выручки , определяемого на год i и производимого в целях сглаживания тарифов при установлении или корректировке тарифа на долгосрочный период регулирования, должна соответствовать формуле:

, (5)

где:

 - величина сглаживания необходимой валовой выручки, определенная органом регулирования. Величина сглаживания, примененная органом регулирования в расчетном периоде регулирования (i) в течение долгосрочного периода регулирования, сводится к нулю не позднее последнего расчетного периода регулирования текущего долгосрочного периода регулирования;

(в ред. [Приказа](consultantplus://offline/ref=0A31EA3A9D5BDBC7AC89303476FA698ACFD4A013A52DC257A81BA2E80D396CA32A8078EFE9E98E33F05392537EFF489B55EDFEAAF67238BBp8B0H) ФАС России от 29.10.2019 № 1438/19)

 - необходимая валовая выручка, устанавливаемая на год i долгосрочного периода регулирования без учета сглаживания, тыс. руб.

При установлении долгосрочных тарифов на 2019-2023 гг., в расчете итоговой величины НВВ на 2022 год данная корректировка была предусмотрена в размере ***(-81,86) + 281,27 =*** ***(+199,41)*** тыс. руб.

Организацией данная корректировка заявлена в размере ***0,00*** тыс. руб.

По итогам проведенной экспертизы специалистом РЭК предусмотрена корректировка в целях сглаживания темпа изменения тарифов в размере ***(+806,42)*** тыс. руб., что не превышает ***12,0%*** от расчетной скорректированной суммы НВВ 2022 г.

В нижеследующей таблице приведены данные о суммарной величине корректировок в целях сглаживания роста тарифов, учтенных за предыдущие годы долгосрочного периода (2019-2022 гг.).

Таблица 4

**Величины изменения необходимой валовой выручки, произведенного регулятором в целях сглаживания тарифов (в том числе за предыдущие периоды регулирования)**



**Скорректированная величина необходимой валовой выручки ООО «ТВК» (г. Белово) на 2022 год по услуге холодного водоснабжения** **питьевой водой** ***НВВ2022 СК.***  составила ***8337,87*** тыс. руб.:

***НВВ2022 СК.  = 5302,47 + (-758,47) +3397,44 + 345,99 + 56,68 + 0 + 0 – - 233,69 + (-578,97) + 806,42 = 8337,87 (тыс. руб.),***

в том числе с учетом календарной разбивки по периодам:

- **с 01.01.2022 по 30.06.2022 – *3867,32*** тыс. руб.;

- **с 01.07.2022 по 31.12.2022 – *4470,55*** тыс. руб.

Снижение необходимой валовой выручки ***НВВ2022 СК.*** к установленной ранее (***НВВ 2022 = 8879,09 тыс. руб.)*** составляет ***541,22*** тыс. руб., отклонение от предложенной организацией (***14463,06*** тыс. руб.) составило ***6125,19*** тыс. руб. в сторону уменьшения.

**Объемы реализации питьевой воды**

Объем реализации питьевой воды на 2022 год утвержден регулятором на уровне ***801362,00*** м3, в том числе на потребительском рынке – ***797303,00*** м3.

Организацией предлагается установить скорректированный плановый объем реализации на 2022 г. в размере ***697741,00*** м3 (в том числе на потребительском рынке – ***695020,00*** м3).

Согласно п. 4 Методических указаний, расчетный объем отпуска воды, объем принятых сточных вод, оказываемых услуг определяются на очередной год долгосрочного периода регулирования, исходя из фактического объема отпуска воды (приема сточных вод) за последний отчетный год и динамики отпуска воды (приема сточных вод) за последние 3 года, в том числе с учетом подключения (технологического присоединения) объектов потребителей к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения и прекращения подачи воды (приема сточных вод) в отношении объектов потребителей, а также изменения порядка определения количества поданной воды (принятых сточных вод), включая переход от применения расчетных способов определения количества поданной воды (принятых сточных вод) к использованию приборов учета воды (сточных вод).

При этом в случае, если данные об объеме отпуска воды в предыдущие годы недоступны, темп изменения (снижения) потребления воды рассчитывается без учета этих лет. Темп изменения (снижения) потребления воды не должен превышать 5 процентов в год.

В соответствии с пунктом 5 Методических указаний, объем воды, отпускаемой (планируемой к отпуску) абонентам, определяется по формулам:

, (1)

, (1.1)

где:

 - объем воды, отпускаемой абонентам (планируемой к отпуску) в году i, тыс. куб. м;

 - расчетный объем воды, отпускаемой новым абонентам, подключившимся к централизованной системе водоснабжения в году i, за вычетом потребления воды абонентами, водоснабжение которых прекращено (планируется прекратить), тыс. куб. м. Указанная величина может принимать, в том числе, отрицательные значения;

 - планируемое в году i изменение (снижение) объема воды, отпускаемой гарантирующей организацией абонентам по отношению к году i-1, связанное с изменением нормативов потребления воды, тыс. куб. м. Указанная величина может принимать как положительные, так и отрицательные значения;

 - темп изменения (снижения) потребления воды. В случае, если данные об объеме отпуска воды в предыдущие годы недоступны, темп изменения (снижения) потребления воды рассчитывается без учета этих лет. Темп изменения (снижения) потребления воды **не должен превышать 5 процентов в год.**

Рассчитанный специалистом РЭК по формулам (1) и (1.1) общий плановый объем реализации (***Q2022 СК.)*** составил ***740157,34*** м3, в том числе на потребительском рынке – ***736608,67*** м3. Расчет проиллюстрирован в **Приложении 5.1** к Экспертному заключению.

Информация о плановых объемах реализации на 2022 г. в разрезе категорий потребителей представлена в следующей ниже таблице.

Таблица 5

**Скорректированный плановый объем реализации питьевой воды на 2022 год**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель / Категория | Отпущено воды по категориям потребителей, м3 | | | | | |
| Население | Бюджетные потребители | Прочие потребители | | Собствен-ные нужды производ-ства | **Всего:** |
| 1 | 2 | 3 | 4 | | 5 | 6 |
| **2022 год** | | | | | | |
| Утверждено РЭК | - | - | 797 303 | 4 059 | | **801 362** |
| Предложение организации в целях корректировки | - | - | 695 020 | 2 721 | | **697 741** |
| Предложение РЭК  в целях корректировки | - | - | 736 609 | 3 549 | | **740 157** |

По периодам календарной разбивки скорректированная величина общего планового объема реализации питьевой воды составила:

- **с 01.01.2022 по 30.06.2022 -** ***370 078,67*** м3, в том числе на потребительском рынке – ***368 304,34*** м3;

- **с 01.07.2022 по 31.12.2022 – *370 078,67*** м3, в том числе на потребительском рынке –  ***368 304,34*** м3.

Плановый объем добычи воды из скважин (***741 091,34*** м3) рассчитан, как сумма планового объема реализации питьевой воды (***740 157,34*** м3) и плановых расходов воды на нужды предприятия (промывка сетей) – ***934,00*** м3 (расчетная нормативная годовая величина, утвержденная регулятором при установлении долгосрочных тарифов).

**Корректировка необходимой валовой выручки**

**и установленных тарифов на водоотведение на 2022 год**

Согласно пункту 80 «Основ ценообразования», необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (**за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов**), от их плановых значений (с учетом положений пункта 78 ­величина нормативной прибыли может быть изменена в случае утверждения в установленном порядке новой инвестиционной программы регулируемой организации (принятия в установленном порядке решения о корректировке инвестиционной программы регулируемой организации). Указанные изменения учитываются органом регулирования тарифов при установлении (корректировке) тарифов начиная со следующего периода регулирования (следующего года долгосрочного периода регулирования).

Согласно пункту 79 «Основ ценообразования», к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, определяемым на долгосрочный период регулирования при установлении тарифов с использованием метода индексации, относятся:

а) базовый уровень операционных расходов;

б) индекс эффективности операционных расходов;

в) нормативный уровень прибыли (для организаций, которым права владения и (или) пользования централизованными системами горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельными объектами таких систем, находящимися в государственной или муниципальной собственности, переданы по договорам аренды таких систем и (или) объектов или по концессионным соглашениям, заключенным в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 г.); (пп. "в" в ред. [Постановления](consultantplus://offline/ref=1D63920857B5341F373BFD4978075BDD23490E482F3B5EBFE1F3E5133F6C5A2CC9D95474C7C7F636077E134A34D00243446798066871D790M768H) Правительства РФ от 01.12.2014 № 1289).

Корректировка необходимой валовой выручки (далее также – «НВВ») произведена регулятором в соответствии с положениями Главы VII «Методических указаний».

Расчет скорректированной величины необходимой валовой выручки на 2021 год выполнен с применением [формулы 32](#Par4), приведенной в п. 90 «Методических указаний»:



где:

 - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

 - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов (прогнозных показателей, определенных в [подпункте "в" пункта 16](consultantplus://offline/ref=68867029B2BF981BAF9EE81FB7966073D2074723C9BCE8A0A67C3D394ABE154C1BB3883B245D6F313DEDE1F2DD5056F15B9155BDC2FD5CB532LBH) Методических указаний) в соответствии с [формулой (39)](consultantplus://offline/ref=68867029B2BF981BAF9EE81FB7966073D2074723C9BCE8A0A67C3D394ABE154C1BB3883B255A6F3F6DB7F1F694075FED5E8D4ABDDCFE35L5H) Методических указаний, тыс. руб.;

 - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с [пунктами 49](consultantplus://offline/ref=68867029B2BF981BAF9EE81FB7966073D2074723C9BCE8A0A67C3D394ABE154C1BB3883B245D6D3638EDE1F2DD5056F15B9155BDC2FD5CB532LBH) и [88](consultantplus://offline/ref=68867029B2BF981BAF9EE81FB7966073D2074723C9BCE8A0A67C3D394ABE154C1BB3883B245D6B303EEDE1F2DD5056F15B9155BDC2FD5CB532LBH) Методических указаний, тыс. руб.;

 - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с [формулой (39.1)](consultantplus://offline/ref=68867029B2BF981BAF9EE81FB7966073D2074723C9BCE8A0A67C3D394ABE154C1BB3883B255A6E3F6DB7F1F694075FED5E8D4ABDDCFE35L5H) Методических указаний, тыс. руб.;

 - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с [пунктом 86](consultantplus://offline/ref=68867029B2BF981BAF9EE81FB7966073D2074723C9BCE8A0A67C3D394ABE154C1BB3883B255D6A3F6DB7F1F694075FED5E8D4ABDDCFE35L5H) Методических указаний, тыс. руб.;

 - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с [пунктом 28](consultantplus://offline/ref=68867029B2BF981BAF9EE81FB7966073D2074723C9BCE8A0A67C3D394ABE154C1BB3883B245D6E343AEDE1F2DD5056F15B9155BDC2FD5CB532LBH) Методических указаний, тыс. руб.;

 - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с [пунктом 86(1)](consultantplus://offline/ref=68867029B2BF981BAF9EE81FB7966073D2074723C9BCE8A0A67C3D394ABE154C1BB3883B24546E3F6DB7F1F694075FED5E8D4ABDDCFE35L5H) Методических указаний, тыс. руб.;

 - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, рассчитанная в соответствии с [формулой (35)](consultantplus://offline/ref=68867029B2BF981BAF9EE81FB7966073D2074723C9BCE8A0A67C3D394ABE154C1BB3883B2559663F6DB7F1F694075FED5E8D4ABDDCFE35L5H) Методических указаний, тыс. руб.;

 - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, рассчитанная в соответствии с [формулой (36)](consultantplus://offline/ref=68867029B2BF981BAF9EE81FB7966073D2074723C9BCE8A0A67C3D394ABE154C1BB3883B25586B3F6DB7F1F694075FED5E8D4ABDDCFE35L5H) Методических указаний, тыс. руб.;

 - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, рассчитанная в соответствии с [пунктом 42](consultantplus://offline/ref=68867029B2BF981BAF9EE81FB7966073D2074723C9BCE8A0A67C3D394ABE154C1BB3883B245D6E3339EDE1F2DD5056F15B9155BDC2FD5CB532LBH) Методических указаний, тыс. руб.;

 - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, определяемая в соответствии с [формулой (33)](consultantplus://offline/ref=68867029B2BF981BAF9EE81FB7966073D2074723C9BCE8A0A67C3D394ABE154C1BB3883B255E693F6DB7F1F694075FED5E8D4ABDDCFE35L5H) Методических указаний, тыс. руб.

(п. 90 в ред. [Приказа](consultantplus://offline/ref=68867029B2BF981BAF9EE81FB7966073D2074720CEBAE8A0A67C3D394ABE154C1BB3883B245D6F3731EDE1F2DD5056F15B9155BDC2FD5CB532LBH) ФАС России от 29.10.2019 № 1438/19)

1. **Операционные расходы**

Организацией предлагается в целях корректировки тарифов на водоотведение на 2022 год определить сумму Операционных расходов в размере ***12629,46*** тыс. руб.

При установлении долгосрочных тарифов на 2019-2023 годы плановая величина Операционных расходовна 2022 год была определена регулятором в размере ***8103,85*** тыс. руб.

Данная величина рассчитывалась в соответствии с п. 45 Методических указаний по формуле:

ОРi = ОРi-1 \* (1 - ИЭРi) \* (1 + ИПЦi) \* (1 + ИКАi),

где:

ОРi-1 - операционные расходы в (i-1)-м году (базовый уровень), тыс. руб.;

ИЭРi - индекс эффективности операционных расходов в i-м году, процентов;

ИПЦi - индекс потребительских цен, определенный в базовом варианте прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной период регулирования;

ИКАi - индекс изменения количества активов в i-м году.

Индекс изменения количества активов рассчитывается по формуле:

, (8.1)

где:

 - индекс изменения количества активов в году i;

 - соответственно доля операционных расходов на транспортировку воды и сточных вод, установленная исходя из размера соответствующей доли расходов за последний отчетный год;

 - изменение количества условных метров водопроводной и (или) канализационной сети, эксплуатируемых регулируемой организацией, произошедшее в году i, выраженное в процентах;

 - изменение операционных расходов на водоподготовку, очистку сточных вод, связанное с вводом в эксплуатацию нового объекта водоподготовки, очистки сточных вод в году i, тыс. руб. Такая величина определяется органом регулирования тарифов при вводе объекта в эксплуатацию и в дальнейшем не уточняется и не корректируется.

При расчете регулятором использовались следующие показатели:

* базовый уровень операционных расходов 2019 года – ***7467,91*** тыс. руб.;
* индексы потребительских цен – ***103,4%*** на 2020 год, ***104,0%*** на 2021г. и ***104,0%*** на 2022 г., согласно основным параметрам, указанным в базовом варианте прогноза социально-экономического развития Российской Федерации Минэкономразвития РФ от 01.10.2018;
* индексы эффективности операционных расходов на 2020, на 2021 и на 2022 годы в размере ***1%***;
* индексы изменения количества активов на 2020, на 2021 и на 2022 гг. в размере ***0%***.

Базовый уровень операционных расходов на первый год долгосрочного периода регулирования рассчитывался с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с пунктами 17 - 26 Методических указаний.

Согласно п. 95 Методических указаний, **скорректированная величина операционных расходов** на год i долгосрочного периода регулирования , определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов (прогнозных показателей, указанных в [подпункте "в" пункта 16](consultantplus://offline/ref=0E7B4C78AF1CD6574EBB184DA0BA5AC2E7DC65A79B9BA43BDCFFA58243A818EA189ECA29FF97374DE48F67A0362C3AB0E2D55EF40F476A43M5d8I) Методических указаний), рассчитывается по формуле (39):



где:

i0 - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

 - операционные расходы, определенные на i-й год исходя из плановых и уточненных параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

ОРi0 - базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования в соответствии с [пунктом 45](consultantplus://offline/ref=7CBD20A90178871BB8671C7AC545F3F7D2F6BE0B8BBF8480D06C9ACF9C747392AEC206572E00BD48BCF2C4A4B17A3D2C72DD49A188F6457DEBc8I) Методических указаний, тыс. руб.;

ИЭР - индекс эффективности операционных расходов, установленный на j-й год и выраженный в процентах;

 - скорректированный прогнозный индекс изменения потребительских цен в j-м году;

 - скорректированный прогнозный индекс изменения количества активов в j-м году, рассчитываемый в соответствии с [формулой 8.1](consultantplus://offline/ref=7CBD20A90178871BB8671C7AC545F3F7D2F6BE0B8BBF8480D06C9ACF9C747392AEC206572E00BE41B2F2C4A4B17A3D2C72DD49A188F6457DEBc8I) Методических указаний.

При корректировке Операционных расходов на 2022 год регулятором использованы следующие показатели:

* базовый уровень операционных расходов 2019 года – ***7467,91*** тыс. руб.;
* индексы потребительских цен: на 2020 год – ***103,4***%, на 2021 год – ***106,0%*** и на 2022 г. - ***104,3%,*** согласно основных параметров прогноза Минэкономразвития России от 30.09.2021 (далее – «ИПЦ Минэкономразвития России»);
* индексы эффективности операционных расходов на 2020, на 2021 г. и на 2022 гг. в размере ***1%***;
* индексы изменения количества активов на 2020, на 2021 и на 2022 гг. в размере ***0%*** (в связи с отсутствием изменений в составе и количестве обслуживаемых объектов централизованной системы водоотведения в течение отчетного периода).

Таким образом, в процессе экспертизы операционные расходы на 2022 год определены в сумме ***8283,52*** тыс. руб.:

***ОР2022 = 7467,91 \* [(1- 1%/100%) \* (1+0,034) \* (1+00 ] \* [(1- 1%/100%) \* (1+0,06) \* (1+0)] \* [(1- 1%/100%) \* (1+0,043) \* (1+0)] = 8283,52 тыс. руб.***

**2. Неподконтрольные расходы**

При установлении долгосрочных тарифов плановая величина Неподконтрольных расходов на 2022 год (***НР2022)*** была определена регулятором в сумме ***3168,33*** тыс. руб., которая включает: расходы на арендную плату – ***3167,08*** тыс. руб.; расходы, связанные с оплатой налогов и сборов (транспортный налог) – ***1,25*** тыс. руб.

Организацией предложено в целях корректировки тарифов на водоотведение на 2022 год установить сумму Неподконтрольных расходов в размере ***7753,44*** тыс. руб., в том числе: расходы на арендную плату – ***3509,54*** тыс. руб. (в том числе аренда зданий и сооружений – ***3412,00*** тыс. руб., аренда оборудования – ***0,00*** тыс. руб., аренда земли – ***97,50*** тыс. руб.); расходы, связанные с оплатой налогов и сборов (транспортный налог) – ***1,25*** тыс. руб.; «Экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении регулируемых тарифов в предыдущие периоды регулирования» – ***4242,65*** тыс. руб.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний, Неподконтрольные расходы включают в себя:

1) расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности;

2) расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе обязательного страхования, предусмотренных законодательными актами Российской Федерации, включая плату за негативное воздействие на окружающую среду, в пределах, установленных для регулируемой организации нормативов и (или) лимитов;

3) расходы на арендную плату и лизинговые платежи, размер которых определяется с учетом требований, предусмотренных [пунктом 29](consultantplus://offline/ref=C48D025FD2A1141339D3CA874EFE355ABB1B10AB56968F51FA72FE39DBCCDD779801DD4C6C7DAF986D799FF2537FDFBB7417378A724E6B6Ab558E) Методических указаний; (в ред. [Приказа](consultantplus://offline/ref=B7C92FBE18138C93F78CD35AEF0EBBF2764EBD1800D4BFAB84F14EBE75FA91C47A14236A59EAE27A75FE8A80DBDD46BC76D24E690BECDFF3cF53E) ФАС России от 30.06.2017 № 868/17);

4) расходы по сомнительным долгам для гарантирующей организации в размере не более 2 процентов от необходимой валовой выручки, относимой на население (абонентов, предоставляющих коммунальные услуги в сфере водоснабжения и водоотведения населению) за предыдущий период регулирования;

5) экономию средств, достигнутую в результате снижения расходов предыдущего долгосрочного периода регулирования и рассчитанную в соответствии с [пунктами 53](consultantplus://offline/ref=B7C92FBE18138C93F78CD35AEF0EBBF2774FB41E05D4BFAB84F14EBE75FA91C47A14236A59EAE07C77FE8A80DBDD46BC76D24E690BECDFF3cF53E) - [60](consultantplus://offline/ref=B7C92FBE18138C93F78CD35AEF0EBBF2774FB41E05D4BFAB84F14EBE75FA91C47A14236A59EAE07172FE8A80DBDD46BC76D24E690BECDFF3cF53E) Методических указаний;

6) расходы на обслуживание бесхозяйных сетей, эксплуатируемых регулируемой организацией в размере, определенном органом регулирования тарифов исходя из стоимости мероприятий по реконструкции и модернизации, текущему и капитальному ремонту таких сетей;

7) расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов, не учтенных органом регулирования тарифов при установлении тарифов в прошлые периоды регулирования, и (или) недополученных доходов;

8) расходы на концессионную плату; (пп. 8 введен [Приказом](consultantplus://offline/ref=B7C92FBE18138C93F78CD35AEF0EBBF2764EBD1800D4BFAB84F14EBE75FA91C47A14236A59EAE27A74FE8A80DBDD46BC76D24E690BECDFF3cF53E) ФАС России от 30.06.2017 № 868/17)

9) расходы концессионера на осуществление государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации права собственности концедента на водопроводные сети и насосные станции, канализационные сети, канализационные насосные станции в составе объекта концессионного соглашения и (или) в составе иного передаваемого концедентом концессионеру по концессионному соглашению недвижимого имущества, технологически и функционально связанного с объектом концессионного соглашения, принадлежащего концеденту на праве собственности и (или) находящегося во владении и (или) в пользовании государственного или муниципального унитарного предприятия на праве хозяйственного ведения или оперативного управления, государственного или муниципального бюджетного или автономного учреждения на праве оперативного управления, учредителем которых является концедент, не прошедшего в установленном законодательством Российской Федерации порядке государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации прав, сведения о котором отсутствуют в Едином государственном реестре недвижимости, в размере фактически понесенных расходов на уплату государственной пошлины за совершение соответствующих действий. (пп. 9 введен [Приказом](consultantplus://offline/ref=B7C92FBE18138C93F78CD35AEF0EBBF2764EBD1800D4BFAB84F14EBE75FA91C47A14236A59EAE27A76FE8A80DBDD46BC76D24E690BECDFF3cF53E) ФАС России от 30.06.2017 № 868/17).

В составе расходов на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, включаемых в неподконтрольные расходы, не учитываются налоги и сборы с фонда оплаты труда, учитываемые в составе операционных расходов.

**«Расходы на арендную плату».**

В качестве документов, обосновывающих предложенные суммы расходов, организацией представлены:

1) копии договоров аренды имущества (объекты систем водоотведения), действовавших в отчетном периоде и действующие на момент проведения экспертизы (с расчетами сумм арендной платы на 2020-2021 годы), с продлением действия на 2022 г., а именно:

- договор аренды имущества (сооружения) от 24.09.2019 № 1291/19 со сроком действия по с 01.10.2019 по 31.08.2020 (Том № 5 на стр. 219-223);

- договор аренды имущества (сооружения) от 21.08.2020 № 1500/20 со сроком действия с 01.09.2020 по 31.07.2021 (Том № 2 на стр. 3-8 и Том № 5 на стр. 193-198);

- договор аренды имущества (сооружения) от 01.08.2021 № 85/21 со сроком действия с 01.08.2021 по 30.06.2022 (в дополнительных материалах тарифного дела от 20.10.2021 вх. № 5649, исх. от 19.10.2021 № 624, приобщенных к Тому № 6, стр. 2 - 6);

- договор аренды имущества (оборудование) от 18.02.2020 № А-02/2020 со сроком действия с 01.01.2020 по 31.12.2020 (Том № 5 на стр. 186-192);

- договор аренды имущества (оборудование) от 11.01.2021 № А-02/2021 со сроком действия с 01.01.2021 по 31.12.2021 (Том № 2, стр. 11-24);

2) справки о составе фактической арендной платы по арендуемому имуществу за 2020 год (Том № 5, стр. 185 и 199);

3) «Расчет арендной платы ООО «ТВК» на 2022 г.» (Том № 2, стр. 1);

4) «Распределение арендной платы ООО «Шахта Листвяжная» по видам услуг на 2022 год (сооружения) (Том № 2, стр. 9-10);

5) «Распределение арендной платы ООО «Шахта Листвяжная» по видам услуг на 2022 год (оборудование) (Том № 2, стр. 25);

6) «Ведомость амортизации основных средств по состоянию на 31.03.2021» (арендованные основные средства) (Том №7, стр. 85-88);

7) «Ведомость наличия объектов по месту нахождения, эксплуатации» (сооружения) (Том № 2, стр. 10);

8) «Ведомость наличия объектов по месту нахождения, эксплуатации» (оборудование) (Том № 2, стр. 26-27);

9) «Аналитический отчет с 01/01/2020 по 31/12/2020» по сч. 20-21 «Водоотведение», по статьям «Аренда зданий и сооружений», «Аренда машин и оборудования», «Аренда земли» (Том № 5, стр. 226-227);

10) копии счетов-фактур на аренду сооружений и оборудования, предъявленных арендодателем за 2020 г. (выборочно, Том № 5, стр. 228-246);

11) «Аналитический отчет с 01/01/2021 по 31/03/2021» по сч. 20-21 «Водоотведение», по статьям «Аренда зданий и сооружений», «Аренда машин и оборудования», «Аренда земли» (Том № 2, стр. 36);

12) копии счетов-фактур на аренду сооружений и оборудования, предъявленных арендодателем за 1 квартал 2021 г. (Том № 2, стр. 37 - 42);

13) копия договора аренды земельного участка от 01.02.2016 № 7254/16 (Том № 5, стр. 200-203);

14) копия уведомления арендодателя о размере арендной платы на 2021 год (Том № 5, стр. 204-206).

Общие плановые величины арендной платы на 2022 г. по договорам арендной платы за сооружения и оборудование (рассчитанные как сумма амортизационных отчислений, налога на имущество, накладных расходов в размере ***32,2%*** и рентабельности в размере ***1%***), распределены организацией по видам деятельности пропорционально амортизационным отчислениям по объектам, числящимся на каждом участке (в том числе на водоотведение – по участку «Очистка сточных вод»).

Расчет экономически обоснованных затрат **по договорам аренды имущества** за отчетный 2020 г. и на плановый 2022 г., выполненный регулятором, приведен в нижеследующей таблице 6.

Таблица 6

**Расчет арендной платы по договорам аренды имущества за 2020 г. и на плановый 2022 г. (тыс. руб.)**



Затраты на 2022 г. приняты в размере расчетной годовой величины амортизационных отчислений на 2022 г. (***196,299 тыс. руб. / мес. \* 12 мес. =*** ***2355,60*** тыс. руб. – по сооружениям, ***0,00*** тыс. руб. – по оборудованию) и налога на имущество (***502,49*** тыс. руб.), с учетом рентабельности в размере ***1,0%.*** Накладные расходы исключены на основании пункта 29 (абзац 2) Методических указаний.

Плановая сумма амортизационных отчислений определена по каждому объекту основных средств в соответствии со сроками полезного использования, принятыми организацией, и на основании данных об остаточной стоимости имущества согласно представленным «Ведомости амортизации основных средств по состоянию на 31.03.2021» и «Ведомости наличия объектов по месту нахождения, эксплуатации» (сооружения). Расчет сумм амортизационных отчислений и плановой суммы налога на имущество приводится в **Приложении 1.2** к Экспертному заключению.

***Среднегодовая стоимость имущества за 2022 г.*** *=* ***(26302,49 тыс. руб.*** *(Остаточная стоимость недвижимого имущества (сооружения) на 31.12.2021)* ***+ 23946,89 тыс. руб.*** *(Остаточная стоимость недвижимого имущества (сооружения) на 31.12.22)* ***) / 2 = 25124,69 тыс. руб.***

***Налог на имущество*** *(Глава 30 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 N 117-ФЗ (ред. от 31.07.2020)):* ***= 25124,69 тыс. руб. (Налоговая база) \* 0,022*** *(Налоговая ставка согласно пункту 1 Статьи 2 Закона Кемеровской области от 26.11.2003 N 60-ОЗ (ред. от 03.07.2020) «О налоге на имущество организаций»)* ***= 502,49 тыс. руб.***

***Экономически обоснованный размер годовой арендной платы = (2355,60 + 502,49)\* 1,01 (****по договору аренды сооружений)* ***+ 0,00*** *(по договору аренды оборудования)* ***= 2886,67 (тыс. руб.).***

Согласно условиям **договора аренды земельного участка** от 01.02.2016 № 7254/16, заключенного с Администрацией Беловского городского округа, ООО «ТВК» использует земельный участок с кадастровым номером 42:21:0702027:58 площадью ***4845,0*** м2  предоставленный под здание насосной станции и очистные сооружения.

Согласно уведомлению арендодателя от 09.02.2021 б/н, величина арендной платы в 2021 году составит ***94,06*** тыс. руб.

Необходимо отметить, что [пунктом 4 статьи 39.7](consultantplus://offline/ref=C447EE823A483817B6CC0156E3783C7BCAF509FB507F6CC0030B84D5ECE9E2E9596A590C7C30qACAE) Земельного Кодекса РФ (ЗК РФ) установлено, что размер арендной платы за земельные участки, находящиеся в государственной или муниципальной собственности и предоставленные для размещения объектов, предусмотренных [подп. 2 статьи 49](consultantplus://offline/ref=C447EE823A483817B6CC0156E3783C7BCAF509FB507F6CC0030B84D5ECE9E2E9596A590C7B37qAC8E) Земельного Кодекса РФ, а также для проведения работ, связанных с пользованием недрами, не может превышать размер арендной платы, рассчитанный для соответствующих целей в отношении земельных участков, находящихся в федеральной собственности. К объектам, предусмотренным [подп. 2 ст. 49](consultantplus://offline/ref=C447EE823A483817B6CC0156E3783C7BCAF509FB507F6CC0030B84D5ECE9E2E9596A590C7B37qAC8E) ЗК РФ, относятся объекты систем электро-, газоснабжения, объекты систем теплоснабжения, объекты централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения федерального, регионального или местного значения. Нормативным правовым актом, устанавливающим размер арендной платы за земельные участки, находящиеся в федеральной собственности, являются «[Правила](consultantplus://offline/ref=C447EE823A483817B6CC0156E3783C7BCBF40EFC59786CC0030B84D5ECE9E2E9596A590C7931AF79q0C6E) определения размера арендной платы, а также порядка, условий и сроков внесения арендной платы за земли, находящиеся в собственности Российской Федерации» (далее – «Правила»), утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 16.07.2009 № 582 (ред. от 07.09.2020) «Об основных принципах определения арендной платы при аренде земельных участков, находящихся в государственной или муниципальной собственности, и о Правилах определения размера арендной платы, а также порядка, условий и сроков внесения арендной платы за земли, находящиеся в собственности Российской Федерации» (далее – «Постановление № 582»).

Согласно [п. 5](consultantplus://offline/ref=C447EE823A483817B6CC0156E3783C7BCBF40EFC59786CC0030B84D5ECE9E2E9596A590Eq7C8E) Правил, в отношении земельных участков, которые предоставлены без проведения торгов для размещения трубопроводов и иных объектов, используемых в сфере тепло-, водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод, арендная плата рассчитывается в соответствии со ставками арендной платы, утвержденными Федеральной службой государственной регистрации, кадастра и картографии.

Согласно пункту 5 Постановления № 582, до утверждения Федеральной службой государственной регистрации, кадастра и картографии ставок арендной платы, предусмотренных [пунктом 3](consultantplus://offline/ref=F89CC3D4683BF6DF580DD019FAD3DD69072E848CF60208D8AA08A634689D976F99C0DA682459AE14D472555671C6E411702888749FCA49FFx6gFH) настоящего постановления, арендная плата в отношении земельных участков, указанных в [пункте 5](consultantplus://offline/ref=F89CC3D4683BF6DF580DD019FAD3DD69072E848CF60208D8AA08A634689D976F99C0DA6C2452FA45992C0C07318DE8116A348976x8g0H) Правил, определяется в соответствии со ставками арендной платы, утвержденными Министерством экономического развития Российской Федерации по состоянию на дату вступления в силу настоящего постановления.

[Приказ](consultantplus://offline/ref=C447EE823A483817B6CC0156E3783C7BC8F10FFC587B6CC0030B84D5ECqEC9E)ом Минэкономразвития РФ от 23 апреля 2013 г. № 217 «Об утверждении ставки арендной платы в отношении земельных участков, находящихся в собственности Российской Федерации и предоставленных (занятых) для размещения трубопроводов и иных объектов, используемых в сфере тепло-, водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод» (действующим на момент проведения экспертизы) ставка арендной платыв отношении земельных участков, находящихся в собственности Российской Федерации и предоставленных (занятых) для размещения трубопроводов и иных объектов, используемых в сфере тепло-, водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод, определена в размере ***0,7%* кадастровой стоимости** соответствующего земельного участка.

Согласно позиции, изложенной в «Обзоре судебной практики Верховного Суда Российской Федерации № 2 (2015)», утвержденном 26 июня 2015 г. Президиумом Верховного Суда Российской Федерации [(вопрос № 7)](consultantplus://offline/ref=C447EE823A483817B6CC0156E3783C7BC8FD0AF9517C6CC0030B84D5ECE9E2E9596A590C7931AF7Eq0C2E), поскольку [пунктом 4 статьи 39.7](consultantplus://offline/ref=C447EE823A483817B6CC0156E3783C7BCAF509FB507F6CC0030B84D5ECE9E2E9596A590C7C30qACAE) ЗК РФ, вступившей в действие с 1 марта 2015 г., установлены случаи, при наличии которых размер арендной платы за некоторые виды публичных земель не может превышать размер арендной платы, установленный в отношении федеральных земель, данная норма Кодекса подлежит применению с указанной даты при определении арендной платы **за все публичные земли** независимо от того, какие правила установлены нормативными правовыми актами субъектов или муниципальных образований.

В связи с вышеизложенным, специалистом РЭК плановая величина арендной платы за землю на 2022 год принята в размере ***0,7%*** от кадастровой стоимости земельного участка (***8035,09*** тыс. руб.), указанной в уведомлении арендодателя от 09.02.2021, и составила ***56,25*** тыс. руб.

Общая величина расходов по статье составила: ***2886,67 тыс. руб. + 56,25 тыс. руб. = 2942,90 тыс. руб.***

**«Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов».**

В качестве документов, обосновывающих предложенные суммы расходов, организацией представлены:

- «Расчет транспортного налога в 2020 году» (Том № 2, с. 329);

- «Ведомость износа основных средств по состоянию на 31/12/2020» (Том № 6, стр. 1-5);

- «Аналитический отчет с 01/01/2020 по 31/12/2020» по счету 01 «Основные средства» (Том № 6, стр. 6-11).

В соответствии с приказом Федеральной налоговой службы от 04.09.2019 г. № ММВ-7-21/440@ «О признании утратившими силу некоторых приказов Федеральной налоговой службы в связи с отменой обязанности представления налоговых деклараций по транспортному налогу и по земельному налогу», декларация по транспортному налогу за 2020 год не представляется.

Сумма затрат, заявленная организацией к учету в необходимой валовой выручке (НВВ) 2022 г. (***1,25*** тыс. руб.), соответствует фактическим затратам отчетного периода. Налог исчислен в отношении закрепленного за участком «ОСВ» трактора Т-40АМ «ку 05-80» (инвентарный номер 0000011).

Расчет транспортного налога выполнен организацией в соответствии с положениями Главы 28 «Транспортный налог» Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ, на основании налоговой базы – ***50 л. с.*** и налоговой ставки ***25,00 руб./л.с.*** согласно Закона Кемеровской области от 28.11.2002 № 95-ОЗ (принят Советом народных депутатов Кемеровской области 27 ноября 2002 г. № 1730).

Специалистом РЭК затраты по данной статье приняты в размере, предлагаемом организацией, - ***1,25*** тыс. руб.

**«Экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении регулируемых тарифов в предыдущие периоды регулирования».**

Расшифровка заявленной суммы (***4242,65*** тыс. руб.) представлена в Томе № 1 на стр. 180.

По данной статье организацией заявлены к учету в необходимой валовой выручке 2022 г. (НВВ 2022 г.) суммы перерасхода, фактически сложившегося в отчетном 2020 г. по некоторым статьям себестоимости и расходов за счет прибыли, а именно:

- по статье «Реагенты» - ***212,54*** тыс. руб.;

- по статье «Расходы на оплату труда основного производственного персонала» - ***1032,32*** тыс. руб.;

- по статье «Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала» - ***298,29*** тыс. руб.;

- по статье «Капитальный ремонт основных средств» - ***1560,30*** тыс. руб.;

- по статье «Текущий ремонт основных средств (Материалы на ремонт)» - ***668,86*** тыс. руб.;

- по статье «Амортизация основных средств и нематериальных активов» - ***59,14*** тыс. руб.;

- по статье «Прибыль на реализацию производственной Программы» (в шаблоне CALC.TARIFF.VODA.6.42 данная сумма ошибочно отражена по статье «Налог на прибыль») - ***411,20*** тыс. руб.

В соответствии с абзацем 21 пункта 2 «Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения» «э**кономически обоснованными расходами, не учтенными при установлении регулируемых тарифов в предыдущие периоды регулирования»,** признаются «расходы, связанные с **незапланированным ростом цен** на продукцию, потребляемую регулируемой организацией на осуществление производственной деятельности в течение предыдущего периода регулирования, **изменением законодательства**, а также расходы, не учтенные органом регулирования тарифов в предыдущий период регулирования тарифов, **но признанные экономически обоснованными федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов либо судом**».

Специалист РЭК отмечает следующее.

Расходы по статьям «Реагенты», «Расходы на оплату труда основного производственного персонала», «Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала», «Капитальный ремонт основных средств» и «Текущий ремонт основных средств (Материалы на ремонт)» относятся к Операционным расходам и корректируются в составе данной статьи согласно Формуле 40 Методических указаний.

Перерасход по статье **«Амортизация основных средств и нематериальных активов»** в экономически обоснованном размере (***104,90*** тыс. руб.) учтен специалистом РЭК при расчете затрат по статье «Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов» (см. ниже).

По статье **«Прибыль на реализацию производственной Программы»** организацией отражены затраты на приобретение насосного оборудования (насос фекальный PEDROLO PMC 20/50 с щитом управления, насос ИРТЫШ ПФ2 65/155 и 2 насоса дозировочных GRUNDFOS DDA), подтвержденные:

1. «Ведомостью износа основных средств по состоянию на 31/12/2020» (Том № 6, стр. 1-5);
2. копиями договоров поставки с ООО «Предприятие «Взлет», ООО ТД «ЭлТеК» и ООО «Партнер-98», копиями счетов-фактур и платежных поручений, а также закупочной документацией (Том № 6, стр. 286-332).

Затраты по данной статье специалистом РЭК **к учету не приняты** в связи с тем, что **расходы на приобретение основных средств** **фактически компенсируются за счет амортизационных отчислений**, которые учтены регулятором в полном объеме (см. выше, а также расчет по статье «Амортизация основных средств и нематериальных активов» в Приложении 2.2 к Экспертному заключению.)

Таким образом, затраты по статье «Экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении регулируемых тарифов в предыдущие периоды регулирования»составили ***0,00*** тыс. руб.

Таким образом, общая скорректированная величина Неподконтрольных расходов на 2022 год ***НР2022 СК.*** составила ***2944,15*** тыс. руб.

**3. Расходы на электрическую энергию**

В соответствии с п. 95 Методических указаний расходы на приобретение энергетических ресурсов, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются по формуле:



****

где:

i0 - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

 - удельное потребление электрической энергии в i-м году, установленное на соответствующий год, тыс. кВт-ч/куб. м;

 - скорректированный объем поданной воды (принятых сточных вод) в i-м году, тыс. куб. м;

 - скорректированная цена на электрическую энергию, определяемая в i-м году, руб./кВт час.

При установлении долгосрочных тарифов затраты на покупную электроэнергию на 2022 г. для нужд водоотведения (без учета НДС) были определены регулятором в общей сумме ***944,17*** тыс. руб. (по двухставочному тарифу), в том числе: (активная) энергия НН (0,4 кВ и ниже) – ***715,36*** тыс. руб. (в объеме ***262,90*** тыс. кВт\*ч в год по цене ***2,72*** руб./кВт\*ч); заявленная мощность по НН (0,4 кВ и ниже) ***– 228,81*** тыс. руб. (в объеме ***0,36*** МВт по цене ***635,57*** руб./МВт).

Организацией в целях корректировки тарифов на 2022 г. затраты предложены в размере ***1038,53*** тыс. руб. (энергия в объеме ***279,40*** тыс. кВт\*ч в год по одно-ставочной цене ***3,72*** руб./кВт\*ч).

Поставка электроэнергии для нужд холодного водоснабжения осуществляется ООО «Шахта «Листвяжная» на основании агентского договора, в качестве энергоснабжающей организации выступает ООО «Энергосбытовая компания Кузбасса» (размер вознаграждения агента согласно договору составляет ***0,3%*** от стоимости услуг, реализованных принципалу).

В качестве обоснования предложенной суммы затрат организацией представлены:

1. расчеты расхода электроэнергии на 2022 г. (Том № 1, стр. 201- 204);
2. копия договора электроснабжения от 10.06.2013 № 601181, заключенного между ООО «ТВК» и ОАО «Кузбассэнергосбыт» (Том № 1, стр. 205-220), продленного Дополнительным соглашением от 11.01.2021 до 31.12.2021;
3. копия Агентского договора от 01.08.2020 № 1449/20, заключенного между ООО «ТВК» и ООО «Шахта Листвяжная» (Том № 1, стр. 221-226);
4. «Аналитический отчет с 01/01/2021 по 31/03/2021» по сч. 20-21 «Водоотведение», «Элементы затрат: Электроэнергия» (Том №1, стр. 233);
5. копии счетов-фактур на поставку электроэнергии за 1 квартал 2021 г., предъявленные агентом принципалу, и копии счетов-фактур, выставленных агенту энергоснабжающей организацией (Том № 1, стр. 234-244);
6. «Аналитический отчет с 01/01/2020 по 31/12/2020» по сч. 20-21 «Водоотведение», «Элементы затрат: Электроэнергия» (Том № 4, стр. 304);
7. копии счетов-фактур на поставку электроэнергии за 2020 г., предъявленные агентом принципалу, и копии счетов-фактур, выставленных агенту энергоснабжающей организацией (Том № 7, стр. 305-319, и в дополнительных материалах от 20.10.2021 вх. № 5649, исх. от 19.10.2021 № 624, приобщенных к Тому № 6, стр. 97-121);
8. копии актов о потребленной энергии по фидерам № 13, 31 ПС 6/0,4кВ энергоблока № 1 за 2020 г. (Том № 4, стр. 259-288).

Фактические затраты отчетного периода составили ***696,89*** тыс. руб. - энергия в объеме ***200,10*** тыс. кВт\*ч по средневзвешенной цене ***3,48*** руб./кВт\*ч; фактический удельный расход энергии (***1,18*** кВт\*ч/м3) при этом сложился в размере более низком, чем это предусмотрено планом (***1,33*** кВт\*ч/м3). Фактические данные, отраженные организацией в шаблоне CALC.TARIFF.VODA.6.42, полностью соответствуют сводным данным, представленным в счетах-фактурах на поставку энергии.

Начиная с 2018 г. в счетах-фактурах на поставку электроэнергии выделяется одна товарная позиция – «электрическая энергия (мощность)», без выделения величины и стоимости заявленной мощности и разбивки потребленной энергии по диапазонам напряжения.

При этом из имеющихся в деле счетов-фактур следует, что цена 1 кВт\*ч, по которой электроэнергия предъявляется к оплате агентом принципалу, полностью соответствует цене, по которой энергия поставляется агенту энергоснабжающей организацией.

При определении скорректированной величины затрат на покупную электроэнергию ***РЭ2022СК.*** расход энергии в натуральном выражении (***210,64*** тыс. кВт\*ч) определен специалистом РЭК как произведение планового объема пропуска сточных вод (***158,379*** тыс. м3) на утвержденный показатель удельного расхода энергии (***УП2022 ЭФ.***) – ***1,33*** кВт\*ч/м3.

Плановая цена ***ЦТ2022СК.*** - ***3,73*** руб./кВт\*ч - рассчитана от фактической средневзвешенной цены 2020 г., с учетом индексов цен производителей электрической энергии ***103,4%*** на 2021 г. и ***103,5%***  на 2022 г.согласноПрогноза Минэкономразвития России от 30.09.2021.

Общая расчетная сумма скорректированных затрат на покупную электроэнергию ***РЭ2022 СК.*** составила ***785,11*** тыс. руб.

**4. Амортизация основных средств и нематериальных активов**

В соответствии с п. 28 Методических указаний расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, относимые к объектам централизованной системы водоснабжения и (или) водоотведения, учитываются при установлении тарифов в сфере водоснабжения и (или) водоотведения на очередной период регулирования в размере, определенном в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете.

Переоценка основных средств и нематериальных активов, осуществляемая в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, учитывается при условии, что средства в виде амортизационных отчислений, получаемые в результате учета переоценки, являются источником финансирования инвестиционной программы регулируемой организации.

При установлении долгосрочных тарифов плановая величина амортизационных отчислений на 2022 год была определена регулятором в сумме ***45,12*** тыс. руб.

В целях корректировки установленных на 2022 г. тарифов организацией заявлена сумма амортизационных отчислений по объектам основных средств, числящихся на участке «ОСВ», в размере ***151,05*** тыс. руб.

В качестве документов, обосновывающих расходы по статье, представлены:

1) «Расчет амортизационных отчислений на 2022 год» (Том № 1, стр. 280-284);

2) «Ведомость износа основных средств по состоянию на 31/12/2020» (Том № 6, стр. 1-5);

3) «Аналитический отчет с 01/01/2020 по 31/12/2020» по счету 01 «Основные средства» (Том №6, стр.6-11);

4) «Аналитический отчет с 01/01/2020 по 31/12/2020» по счету 02 «Амортизация основных средств» (Том № 6, стр. 12-14);

5) «Аналитический отчет с 01/01/2020 по 31/12/2020» по счету 08 «Вложения во внеоборотные активы» (Том № 6, стр. 25);

6) копии Актов о приеме-передаче объекта основных средств (Том № 6, стр. 26-40).

В процессе экспертизы специалист РЭК руководствовался:

- «[Положение](consultantplus://offline/ref=40AB197C22E724684EFE325A9804A2E82623B9F5B22F95D0FAB1E625DED1260D1EC8DABF5E6723D8839A3F245C1F60B3AE03F5DBB2F918B5fBk2H)м по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01, утвержденным Приказом Министерства финансов Российской Федерации от 30.03.2001 № 26н;

- «[Классификаци](consultantplus://offline/ref=1E2036D81AFC9C2CA4BE606088810CA7E6BD46A9F8C3B575B22ED0007DA10D8C7B8BC22DC133B61605445B22ED843B959674595687144F0EiDXCI)ей основных средств, включаемых в амортизационные группы», утвержденной Постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 (далее – «Классификация»).

При определении плановой суммы амортизационных отчислений на 2022 г. по объектам основных средств, числящихся на участке «Очистка сточных вод», использованы данные перечисленных выше регистров бухгалтерского учета о балансовой и остаточной стоимости объектов инвентарного учета по состоянию на 31.12.2020, о суммах фактических амортизационных отчислений за отчетный период, об используемых организацией сроках полезного использования каждого объекта (находятся в пределах диапазонов, указанных в «Классификации», в том числе для насосов артезианских и погружных – ***2-3 года*** (вторая амортизационная группа), для насосов и компрессоров прочих – ***3-5 лет*** (третья амортизационная группа).

Скорректированная плановая величина амортизационных отчислений ***А СК. 2022***,рассчитанная исходя из ожидаемого в 2022 году количества месяцев эксплуатации объектов основных средств, составила ***149,11*** тыс. руб. (Расчет приводится в **Приложении 2.2** к Экспертному заключению.)

**5. Нормативная прибыль**

Согласно п. 86 Методических указаний, величина нормативной прибыли на i-й год, определяется в соответствии с [формулой 30.1](#Par3) Методических указаний, за исключением объектов, находящихся в государственной или муниципальной собственности и эксплуатируемых регулируемой организацией на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 г.



где:

 - величина нормативной прибыли, тыс. руб.;

КВi - расходы на капитальные вложения (инвестиции), определяемые в соответствии с инвестиционными программами в размере, предусмотренном утвержденной инвестиционной программой такой организации на соответствующий год ее действия с учетом источников финансирования, определенных инвестиционной программой, за исключением расходов на капитальные вложения (инвестиции), осуществляемых за счет платы за подключение к централизованной системе водоснабжения и (или) водоотведения, сумм амортизации, средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации, тыс. руб. В указанную величину также не включаются расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы;

 - расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы, в размере, определяемом исходя из срока их возврата, предусмотренного договорами займа и кредитными договорами. При этом размер процентов по таким займам и кредитам, включаемый в величину нормативной прибыли регулируемой организации, определяется с учетом положений [пункта 15](consultantplus://offline/ref=0A331685B5AC94780BCFA3508E313332E2C9F2A93F180BA2136BDD5A49BE55EF2EE0AE80068132AA82B24C2A45F923B2D0202E3249EDA64ELBy0J) Основ ценообразования, тыс. руб.;

КДi - экономически обоснованные расходы на выплаты, предусмотренные коллективными договорами, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (расходов, относимых на прибыль после налогообложения) в соответствии с Налоговым [кодексом](consultantplus://offline/ref=0A331685B5AC94780BCFA3508E313332E2C8FCA534180BA2136BDD5A49BE55EF3CE0F68C07812CA384A71A7B03LAyCJ) Российской Федерации, тыс. руб.

(п. 86 в ред. [Приказа](consultantplus://offline/ref=0A331685B5AC94780BCFA3508E313332E2C9F3A8361C0BA2136BDD5A49BE55EF2EE0AE80068132A183B24C2A45F923B2D0202E3249EDA64ELBy0J) ФАС России от 29.10.2019 № 1438/19)

При установлении долгосрочных тарифов величина нормативной прибыли ООО «ТВК» на 2022 г. была определена регулятором в размере ***319,86*** тыс. руб., в том числе расходы на социальное развитие и поощрение работников - ***319,86*** тыс. руб.

Организацией в целях корректировки тарифов на 2022 год расходы по данной статье заявлены в размере ***465,00*** тыс. руб. – в пределах суммарных плановых расходов на выплаты работникам участка «ОСВ-2», предусмотренных действующим коллективным договором, не учитываемых при определении налоговой базы налога на прибыль (расходов, относимых на прибыль после налогообложения).

В составе предлагаемой величины расходов: выплата единовременного пособия при выходе на пенсию (из расчета ***15%*** от средней заработной платы за каждый год работы) – ***353,00*** тыс. руб., прочие выплаты (спец. молоко АУП) – ***10,00*** тыс. руб., компенсация стоимости коммунальных услуг (из расчета ***150,00 руб./мес./чел.)*** – ***2,00*** тыс. руб., отдых и оздоровление детей (путевки) и приобретение подарков детям к Новому году – ***60,00*** тыс. руб., доплата к пенсии неработающим пенсионерам (***300,00 руб./мес./чел***.) – ***29,00*** тыс. руб., премии неработающим пенсионерам к праздничным датам – ***11,00*** тыс. руб.

Фактические расходы 2020 г. сложились в размере ***96,64*** тыс. руб., в том числе: расходы на проведение государственных праздников (Новый год и День голосования) - ***2,48*** тыс. руб., прочие выплаты (спец. молоко АУП) – ***8,00*** тыс. руб., бесплатный уголь для работников организации – ***64,42*** тыс. руб. (из расчета ***7,8 тонн на 1 человека*** по цене ***1169,80*** руб./т), компенсация стоимости коммунальных услуг – ***5,10*** тыс. руб., приобретение подарков детям к Новому году – ***2,64*** тыс. руб., доплата к пенсии неработающим пенсионерам (из расчета ***300,00 руб./мес./чел***.) – ***14,00*** тыс. руб.

В качестве документов, обосновывающих величину расходов по статье, организацией представлены:

1) копия Коллективного договора ООО «ТВК», заключенного между работодателем и Представительным органом работников 14.04.2010 (утвержден на общем собрании (конференции) трудового коллектива ООО «ТВК» 09.03.2010 года, зарегистрирован в государственной инспекции труда г.Белово, регистрационный номер 71 от 2.06.2010), с Соглашением от 12.04.2019 о продлении действия договора до 13.04.2022 (Том № 1, с. 250-276);

2) «Бюджет социальных расходов» на 2022 г. с расчетами по каждому виду расходов (Том № 2, с. 330-354);

3) «Аналитический отчет с 01/01/2020 по 31/12/2020» по сч. 91 «Прочие доходы и расходы» (дополнительные материалы от 20.10.2021 вх. № 5649, исх. от 19.10.2021№ 624, приобщенные к Тому № 6, стр.95-96);

4) «Бюджет социальных расходов за 2020 г.» (с расшифровкой по видам деятельности) (Том № 5, стр. 312-314);

5) копии первичных бухгалтерских документов, подтверждающих фактические расходы 2020 г. на социальное развитие и поощрение работников (Том № 7, стр. 234-272), в том числе копии счетов-фактур ООО «Шахта Листвяжная» на поставку угля марки ДР (0-200) по цене ***1169,80*** руб./т, копия счета-фактуры на оказание услуг по оздоровительному детскому отдыху в Санатории «Танай», счета-фактуры на поставку молочной продукции, копии приказов руководителя организации о начислении премий и материальной помощи работникам ООО «ТВК» и неработающим пенсионерам;

6) расчет плановой величины единовременного пособия при выходе на пенсию («Расчет суммы выплат трудящимся (15% пособие)» (дополнительные материалы от 20.10.2021 вх. № 5649, исх. от 19.10.2021 № 624, приобщенные к Тому № 6, стр. 122).

**Инвестиционная программа в сфере водоотведения на долгосрочный период 2019-2023 гг. для ООО «ТВК» не утверждалась.**

По итогам проведенной экспертизы скорректированная величина нормативной прибыли ***П2022 СК.*** определена специалистом в размере ***355,00*** тыс. руб., в том числе **расходы на социальную сферу и поощрение работников – *355,00*** тыс. руб.,расходы на капитальные вложения (инвестиции) – ***0,00*** тыс. руб., расходы на погашение и обслуживание заемных средств – ***0,00*** тыс. руб.

Плановый размер расходов на социальную сферу включает:

1. сумму единовременных пособий при выходе на пенсию, запланированных организацией к выплате работникам участка «ОСВ» на 2022 г. (см. в «Расчете суммы выплат трудящимся (15% пособие)» - ***3,0*** человека оператора очистных сооружений и ***1*** технолог:

***(28 лет*** *(общий стаж работы в организации)* ***\* 4014,2 руб.*** *(15% от среднемесячной заработной платы)* ***+ 33 года \* 4014,20 руб. + 11 лет \* 4014,2 руб. + 14 лет \* 4529,30 руб. ) / 1000 = 353,00 тыс. руб.;***

1. сумму компенсации стоимости коммунальных услуг работникам организации в размере предлагаемой организацией величины – ***2,00*** тыс. руб.

**6. Расчетная предпринимательская прибыль**

При установлении долгосрочных тарифов регулятором расходы по данной статье на 2022 г. не учитывались, организацией в целях корректировки установленных на 2022 г. тарифов не заявлены.

В соответствии с пунктом 86(1) «Методических указаний», расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации определяется в размере 5 процентов текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования, определенных в соответствии с [пунктом 88](consultantplus://offline/ref=908B95C0517EA1A104224DA37A22B427FC940204D409104F5CB3F068D42B0A3705A534583E7C3DE9365CF7719739E04E110B7D02CE97C281PBq5I) настоящего документа (за исключением расходов на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним), и расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов, с учетом особенностей, предусмотренных [пунктом 78(1)](consultantplus://offline/ref=908B95C0517EA1A104224DA37A22B427FC930D05D50B104F5CB3F068D42B0A3705A5345D3C776DBC7502AE20D472EC4E08177C00PDq0I) Основ ценообразования.

Так как ООО «ТВК» не имеет статуса гарантирующей организации в сфере водоотведения на обслуживаемой данной организацией территории, скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли на 2022 год ***ПР2022 ГО СК***  принята в размере ***0,00*** тыс. руб.

**7. Величина отклонения показателя ввода объектов системы водоотведения в эксплуатацию и изменения**

**инвестиционной программы**

Организацией данная корректировка на 2022 год не заявлена.

В соответствии с п. 92 Методических указаний, величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы ***∆Иi-2*** рассчитывается по формуле:



где:

 - объем собственных средств на реализацию инвестиционной программы, учтенный при установлении тарифов на (i-2)-й год и включающий амортизацию основных средств и нематериальных активов, расходы из прибыли и иные собственные средства, определенные инвестиционной программой, тыс. руб.;

 - объем фактического ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы в (i-2)-м году по стоимости, определенной в инвестиционной программе на год (i-2), тыс. руб.;

 - плановый размер финансирования инвестиционной программы, утвержденной в установленном порядке на (i-2)-й год, за счет всех источников финансирования, тыс. руб.

Как указано выше, инвестиционная программа в сфере водоотведения на 2020 год для ООО «ТВК» не утверждалась, в связи с чем *∆И 2020* принята равной***0,00*** тыс. руб.

**8. Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по реализации Производственной программы в сфере водоотведения**

Организацией данная корректировка на 2022 год не заявлена.

Согласно п. 93 Методических указаний, корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по реализации производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения ***∆ ЦП i-2*** производится по [формуле (36)](consultantplus://offline/ref=41D5D6B735130A96643443135E58A85683F1C62ADD99DD0357BC769B50B3959EB94D410F87FD18A6A6F1AB97C0362729EC609F97qD14E):

, (36)

(в ред. [Приказа](consultantplus://offline/ref=A49545E5935C270C1A1A7EEEF8B47756DB633C10724CD528E5C9E96DEA0D4ED27CB22EAEF7BE20631A596D99DE2AC14584C136E8ED26C7E9cF33E) ФАС России от 29.10.2019 № 1438/19)

где:

 - агрегированный показатель надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, рассчитанный в соответствии с [порядком](consultantplus://offline/ref=A49545E5935C270C1A1A7EEEF8B47756D96632107248D528E5C9E96DEA0D4ED27CB22EAEF7BE206F12596D99DE2AC14584C136E8ED26C7E9cF33E) и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденными приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 № 162/пр (зарегистрирован Минюстом России 23.07.2014, регистрационный № 33236), **без учета показателей энергетической эффективности** объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения;

 - максимальный процент корректировки i-го года, определяемый следующим образом: начиная с 2018 года:  = 3%.

Данная величина не может превышать ***3%*** от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования, в абсолютном выражении.

В соответствии с п. 20 «П[оряд](consultantplus://offline/ref=F52B3DDF80A635593C44411B99209B095A531B40352F903748D08138E3CC41F0BB60FF8A6B6B221AE13AF48A67DB4B5B4EA9AE408A6691D6o9vDH)ка и правил определения плановых значений и фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения» (утверждены приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 № 162/пр, далее – «Правила № 162/пр»), **агрегированный показатель надежности, качества, энергетической** **эффективности** объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения , используемый при осуществлении корректировки тарифов, связанной с отклонением фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности от установленных плановых значений таких показателей, определяется в соответствии со следующей формулой:

,

где:

A - агрегированный показатель качества, надежности и энергетической эффективности;

 - фактическое значение i-го показателя в j периоде регулирования;

 - плановое значение i-го показателя в j периоде регулирования;

 - весовой коэффициент, определяемый уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющим полномочия по утверждению показателей надежности, качества и энергетической эффективности.

Плановые значения показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных системы водоотведения для ООО «ТВК» (г. Белово) на 2019-2023 г. утверждены Постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 11.10.2018 № 255, раздел 8 (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2019 № 685, [постановления](consultantplus://offline/ref=D60B4C71CB81BEE31E0CD1B4DFBF8926FF039481FBC8F80BF35C54E29BAD5DB7505DD97C7DA5780191D3CE069C477E097F9DA4D4F1F3CF8144B48CC6s9v1D) РЭК Кузбасса от 05.11.2020 № 326). Вместе с фактическими значениями 2020 года данные показатели приведены в Таблице 7.

Таблица 7

**Показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных системы водоотведения**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | План 2020 год | Факт 2020 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. Показатели надежности и бесперебойности водоотведения | | | |
| 1.1. | Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км) | 0,00 | **0,00** |
| 1. Показатели качества очистки сточных вод | | | |
| 2.1. | Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах) | 0,00 | 0,00 |
| 2.2. | Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах) | 0,00 | - |
| 2.3. | Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения (в процентах) | 0,00 | **100,00** |
| 1. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов | | | |
| 3.1. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоотведения сточных вод, на единицу объема отводимых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоотведению | 1,33 | **1,18** |

Фактический **показатель качества сточной воды** за 2020 г. (доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы), определена на основании протоколов исследований, проводимых собственной лабораторией ООО «ТВК» (копии представлены в Томе № 7 на стр. 222-233).

Результаты анализов отражают превышение фактических показателей концентрации иона аммония и фосфат-иона над ПДК (предельно допустимыми показателями) **в 100% проб сточной воды,** отобранных из сбросного колодца (после очистки).

Фактический показатель надежности и бесперебойности водоотведения составил величину ***0,00.***

Расчет значений агрегированного показателя надежности и качества объектов централизованных систем водоотведения ***А2020***и максимального процента корректировки ***Пкор.(2020),*** произведенный регулятором по формуле (36), приведен в **Приложении 3 к Экспертному заключению**.

Значение ***А2020***  составило ***0,00***, значение ***Пкор.(2020) = 3,0 %.***

Размер корректировки необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по реализации производственной программы в сфере водоотведения (при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоотведения) ***∆ЦП2020*** составил ***401,87*** тыс. руб.:

***12116,42 тыс. руб.*** *(Плановая НВВ 2020 года)* ***\* 0,03*** *(Процент корректировки)* ***\* 1,06*** *(ИПЦ Минэкономразвития России на 2020 г.) \** ***1,043 (****ИПЦ Минэкономразвития России на 2022 г.)* ***= 401,87 тыс. руб.***

**9. Корректировка необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования (2020 г.)**

Организацией данная корректировка на 2022 г. не заявлена.

Согласно п. 91 Методических указаний, размер корректировки необходимой валовой выручки ***∆ НВВ к. i-2***, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по [формуле (33)](#Par23) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.



где:

 - фактическая величина необходимой валовой выручки в (i-2)-м году, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, в том числе с учетом фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), определяемая в соответствии с [формулой (38)](consultantplus://offline/ref=A16439DFCC4EC4C6D01052BEE470D5E8D662717A0CDE05BFDE1BECEC2AEE7E741ECF8E9BCCE36F5BFFEB77AD35B184886034CEEA41F7OCA5K) Методических указаний;

 - выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в (i-2)-м году, определяемая исходя из фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в (i-2)-м году и тарифов, установленных в соответствии с главой VII настоящих Методических указаний на (i-2)-й год, без учета уровня собираемости платежей.

Согласно п. 95 Методических указаний, необходимая валовая выручка ***,*** определяемая на i-2-й год на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, установленная с применением **метода индексации**, рассчитывается с учетом [пунктов 22](consultantplus://offline/ref=25D057B32381B18BE5D2F55885D2BBAB2282D055A6638B9224AB3A9DC7A09BB1EF69D4EF61CBF0439084E7B0A01CB7DF59E7CD9978PAO0K) - [23](consultantplus://offline/ref=25D057B32381B18BE5D2F55885D2BBAB2282D055A6638B9224AB3A9DC7A09BB1EF69D4EF60CFFA15C9CBE6ECE64DA4DD55E7CF9164A25686P3O1K) Основ ценообразования по формуле:



где:

 - операционные расходы, в i-2 году, определенные исходя из уточненных параметров расчета тарифов (индексов) в соответствии с [формулой (40)](consultantplus://offline/ref=25D057B32381B18BE5D2F55885D2BBAB2284DB56A1608B9224AB3A9DC7A09BB1EF69D4EF61C7FC1C9591F6E8AF1AADC151F1D19B7AA2P5O6K) настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

 - фактические документально подтвержденные неподконтрольные расходы в (i-2)-м году, определяемые с учетом [пунктов 22](consultantplus://offline/ref=25D057B32381B18BE5D2F55885D2BBAB2284DB56A1608B9224AB3A9DC7A09BB1EF69D4EA6B9BAA5394CDB0B9BC18A1C153F9CDP9O9K), [29](consultantplus://offline/ref=25D057B32381B18BE5D2F55885D2BBAB2284DB56A1608B9224AB3A9DC7A09BB1EF69D4EF60CFFA17C5CBE6ECE64DA4DD55E7CF9164A25686P3O1K), [49](consultantplus://offline/ref=25D057B32381B18BE5D2F55885D2BBAB2284DB56A1608B9224AB3A9DC7A09BB1EF69D4EF60CFF915C0CBE6ECE64DA4DD55E7CF9164A25686P3O1K), [51](consultantplus://offline/ref=25D057B32381B18BE5D2F55885D2BBAB2284DB56A1608B9224AB3A9DC7A09BB1EF69D4EF60CFF914C6CBE6ECE64DA4DD55E7CF9164A25686P3O1K) - [60](consultantplus://offline/ref=25D057B32381B18BE5D2F55885D2BBAB2284DB56A1608B9224AB3A9DC7A09BB1EF69D4EF60CFF91EC2CBE6ECE64DA4DD55E7CF9164A25686P3O1K) и [88](consultantplus://offline/ref=25D057B32381B18BE5D2F55885D2BBAB2284DB56A1608B9224AB3A9DC7A09BB1EF69D4EF60CFFF13C6CBE6ECE64DA4DD55E7CF9164A25686P3O1K) настоящих Методических указаний;

 - расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды в (i-2)-м году, определенные исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, рассчитываемые в соответствии с [формулой (40.1)](consultantplus://offline/ref=25D057B32381B18BE5D2F55885D2BBAB2284DB56A1608B9224AB3A9DC7A09BB1EF69D4EF61C7F21C9591F6E8AF1AADC151F1D19B7AA2P5O6K) настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

 - расходы на амортизацию в (i-2)-м году, определенные исходя из фактического состава имущества в (i-2)-м году в соответствии с [пунктом 28](consultantplus://offline/ref=25D057B32381B18BE5D2F55885D2BBAB2284DB56A1608B9224AB3A9DC7A09BB1EF69D4EF60CFFA17C2CBE6ECE64DA4DD55E7CF9164A25686P3O1K) настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

 - величина нормативной прибыли в (i-2)-м году, определяемая в соответствии с [пунктом 86](consultantplus://offline/ref=25D057B32381B18BE5D2F55885D2BBAB2284DB56A1608B9224AB3A9DC7A09BB1EF69D4EF61CFFE1C9591F6E8AF1AADC151F1D19B7AA2P5O6K) настоящих Методический указаний, тыс. руб.;

 - расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации в (i-2)-м году, определяемая в соответствии с [пунктом 86(1)](consultantplus://offline/ref=25D057B32381B18BE5D2F55885D2BBAB2284DB56A1608B9224AB3A9DC7A09BB1EF69D4EF60C6FA1C9591F6E8AF1AADC151F1D19B7AA2P5O6K) настоящих Методических указаний исходя из скорректированных расходов, тыс. руб.;

, , ,  - показатели, утвержденные и учтенные органом регулирования в i-2 году, тыс. руб.











где:

;i0 - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

 - операционные расходы, определенные на (i-2)-й год исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

 - базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования в соответствии с [пунктом 45](consultantplus://offline/ref=855540955D7FE397FC63E1C1BDF2B72C128F3E3FCCAEBED888E73EAF37E1570A22E2D2858ED594FE8E4F205DC4DD6FFBB477A572EFFCFC6A68e8K) настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

 - индекс эффективности операционных расходов, установленный на j-й год и выраженный в процентах;

 - фактический индекс изменения потребительских цен в j-м году;

 - фактический индекс изменения количества активов в (j)-м году, рассчитываемый в соответствии с [формулой 8.1](consultantplus://offline/ref=855540955D7FE397FC63E1C1BDF2B72C128F3E3FCCAEBED888E73EAF37E1570A22E2D2858ED597F7804F205DC4DD6FFBB477A572EFFCFC6A68e8K) настоящих Методических указаний;

 - расходы на электрическую энергию, определенные на (i-2)-й год исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

 - удельное потребление электрической энергии в (i-2)-м году, установленное на соответствующий год, тыс. кВтч/куб. м;

 - фактический объем поданной воды (принятых сточных вод) в i-2 году, тыс. куб. м;

 - фактическая (расчетная) цена на электрическую энергию, определяемая в i-2 году, руб./кВт час;

 расходы на энергетические ресурсы (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя, определенные на (i-2)-й год исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

 - фактический объем потребления z-го энергетического ресурса (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя) в i-2 году;

 - фактическая стоимость покупки единицы z-го энергетического ресурса (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя) в i-2 году;

 - фактическая суммарная экономия от снижения операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая регулируемой организацией в предыдущем долгосрочном периоде регулирования и включаемая в состав неподконтрольных расходов в i-м году при i = [1; 5], тыс. руб.;

 - суммарная экономия от снижения операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая регулируемой организацией в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, учтенная органом регулирования при установлении тарифов на год (i-2) в составе неподконтрольных расходов в (i-2)-м году при i = [1; 5], рассчитанная в соответствии с [пунктом 56](consultantplus://offline/ref=855540955D7FE397FC63E1C1BDF2B72C128F3E3FCCAEBED888E73EAF37E1570A22E2D2858ED597F2864F205DC4DD6FFBB477A572EFFCFC6A68e8K) настоящих Методических указаний, тыс. руб.

(п. 95 в ред. [Приказа](consultantplus://offline/ref=855540955D7FE397FC63E1C1BDF2B72C128F3E3CCBA8BED888E73EAF37E1570A22E2D2858ED595FE864F205DC4DD6FFBB477A572EFFCFC6A68e8K) ФАС России от 29.10.2019 № 1438/19)

Выполненный специалистом РЭК расчет величин ***НВВ Ф. 2020*** и ***∆ НВВ К. 2020*** (с обоснованиями отклонений от плановых величин) приведен в **Приложении 4.2** к Экспертному заключению.

В отношении расчета необходимой валовой выручки ***НВВ Ф. 2020,*** определенной на 2020 год на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, дополнительно необходимо пояснить следующее.

1. Затраты отчетного периода по статье «Электроэнергия» приняты равными фактическим затратам, без учета фактического снижения удельного расхода энергии, по следующим основаниям.

Согласно пункту 8 Статьи 25 Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ (ред. от 11.06.2021) «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», при осуществлении государственного регулирования цен (тарифов) на товары, услуги организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, должно предусматриваться сохранение за такими организациями экономии, полученной ими при осуществлении регулируемых видов деятельности в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов (в том числе потерь энергетических ресурсов при их передаче), при условии, что затраты на проведение этих мероприятий не учтены и не будут учтены при установлении регулируемых цен (тарифов) на товары, услуги таких организаций, не финансировались и не будут финансироваться за счет бюджетных средств.

В связи с тем, что стоимость энергосберегающих мероприятий (приобретение энерго-экономичного насосного оборудования) покрывается за счет амортизационных отчислений, включаемых в тарифную выручку, сумма экономии по данной статье исключена.

1. Затраты по статье «Амортизация» рассчитаны на основании «Ведомости износа основных средств по состоянию на 31.12.2020» по участку «Очистка сточных вод», исходя из фактического количества месяцев эксплуатации каждого объекта в отчетном периоде. Расчет приводится в **Приложении 2.2** к Экспертному заключению.
2. При расчете экономически обоснованного размера затрат по статье «Расходы на арендную плату (сооружения)» исключены накладные расходы, расчет затрат приведен в Таблице 6 (выше по тексту Экспертного заключения) и в **Приложении 1.2** к Экспертному заключению. Плата за аренду земли принята в размере ***0,7%*** от кадастровой стоимости земельного участка (основания изложены выше).
3. Сумма фактических расходов на социальное развитие и поощрение работников уменьшена на величину расходов на спецпитание (молоко для АУП) в связи с тем, что такие расходы не предусмотрены Коллективным договором.

Величина ***НВВ Ф. 2020,*** составила ***11757,68*** тыс. руб.

При расчете величины ***ТВ Ф. 2020***  фактические объемы реализации приняты равными плановым, так как **величина недополученных доходов фактически не заявлена организацией** к учету в НВВ 2022 г.

Сумма выручки ***ТВ Ф. 2020*** от реализации услуг по регулируемому виду деятельности (водоотведение) в 2020-м году составила ***12116,44*** тыс. руб.

Значение корректировки ***∆ НВВ К. 2020*** определено в размере:

***11757,68 – 12116,44*** ***= (- 358,76) (тыс. руб.),***

***Или, с учетом арифметической корректировки в целях округления тарифов до второй значащей цифры, - (-358,53) тыс. руб.***

**10. Корректировка необходимой валовой выручки, проводимая**

**в целях сглаживания изменения тарифов (увеличение/уменьшение)**

Согласно п. 42 Методических указаний, - величина изменения необходимой валовой выручки , определяемого на год i и производимого в целях сглаживания тарифов при установлении или корректировке тарифа на долгосрочный период регулирования, должна соответствовать формуле:

, (5)

где:

 - величина сглаживания необходимой валовой выручки, определенная органом регулирования. Величина сглаживания, примененная органом регулирования в расчетном периоде регулирования (i) в течение долгосрочного периода регулирования, сводится к нулю не позднее последнего расчетного периода регулирования текущего долгосрочного периода регулирования;

(в ред. [Приказа](consultantplus://offline/ref=0A31EA3A9D5BDBC7AC89303476FA698ACFD4A013A52DC257A81BA2E80D396CA32A8078EFE9E98E33F05392537EFF489B55EDFEAAF67238BBp8B0H) ФАС России от 29.10.2019 № 1438/19)

 - необходимая валовая выручка, устанавливаемая на год i долгосрочного периода регулирования без учета сглаживания, тыс. руб.

При установлении долгосрочных тарифов на 2019-2023 гг., в расчете итоговой величины НВВ на 2022 год данная корректировка была предусмотрена в размере ***(-128,76)*** тыс. руб.

Организацией данная корректировка заявлена в размере ***0,00*** тыс. руб.

По итогам проведенной экспертизы специалистом РЭК корректировка в целях сглаживания темпа изменения тарифов принята в размере ***0,00*** тыс. руб.

В нижеследующей Таблице 8 приведены данные о суммарной величине корректировок в целях сглаживания роста тарифов, учтенных за предыдущие годы долгосрочного периода (2019-2022 гг.).

Таблица 8

**Величины изменения необходимой валовой выручки, произведенного регулятором в целях сглаживания тарифов (в том числе за предыдущие периоды регулирования)**



**Скорректированная величина необходимой валовой выручки ООО «ТВК» (г. Белово) на 2022 год по услуге водоотведения** ***НВВ2022 СК.***  составила ***11756,49*** тыс. руб.:

***НВВ2022 СК.  = 8283,52 + 2944,15 + 785,11 + 149,11 + 355,00 + 0 + 0 + +(-358,53) – 401,87 + 0,00 = 11756,49,***

в том числе с учетом календарной разбивки по периодам:

- **с 01.01.2022 по 30.06.2022 – *5704,82*** тыс. руб.;

- **с 01.07.2022 по 31.12.2022 – *6051,67*** тыс. руб.

Снижение необходимой валовой выручки ***НВВ2022 СК.*** к установленной ранее (***НВВ 2022 = 12452,57 тыс. руб.)*** составляет ***696,08*** тыс. руб., отклонение от предложенной организацией (***22037,47*** тыс. руб.) составило ***10280,98*** тыс. руб. в сторону уменьшения.

**Объемы реализации услуг водоотведения**

Объем реализации водоотведения на 2022 год был утвержден регулятором на уровне ***197597,00*** м3, в том числе на потребительском рынке – ***188468,00*** м3.

Организацией предлагается установить скорректированный плановый объем реализации на 2022 г. в размере ***165300,00*** м3 (в том числе на потребительском рынке – ***158322,00*** м3).

Согласно п. 4 Методических указаний, расчетный объем отпуска воды, объем принятых сточных вод, оказываемых услуг определяются на очередной год долгосрочного периода регулирования, исходя из фактического объема отпуска воды (приема сточных вод) за последний отчетный год и динамики отпуска воды (приема сточных вод) за последние 3 года, в том числе с учетом подключения (технологического присоединения) объектов потребителей к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения и прекращения подачи воды (приема сточных вод) в отношении объектов потребителей, а также изменения порядка определения количества поданной воды (принятых сточных вод), включая переход от применения расчетных способов определения количества поданной воды (принятых сточных вод) к использованию приборов учета воды (сточных вод).

При этом в случае, если данные об объеме отпуска воды в предыдущие годы недоступны, темп изменения (снижения) потребления воды рассчитывается без учета этих лет. Темп изменения (снижения) потребления воды не должен превышать 5 процентов в год.

В соответствии с пунктом 5 Методических указаний, объем воды, отпускаемой (планируемой к отпуску) абонентам, определяется по формулам:

, (1)

, (1.1)

где:

 - объем воды, отпускаемой абонентам (планируемой к отпуску) в году i, тыс. куб. м;

 - расчетный объем воды, отпускаемой новым абонентам, подключившимся к централизованной системе водоснабжения в году i, за вычетом потребления воды абонентами, водоснабжение которых прекращено (планируется прекратить), тыс. куб. м. Указанная величина может принимать, в том числе, отрицательные значения;

 - планируемое в году i изменение (снижение) объема воды, отпускаемой гарантирующей организацией абонентам по отношению к году i-1, связанное с изменением нормативов потребления воды, тыс. куб. м. Указанная величина может принимать как положительные, так и отрицательные значения;

 - темп изменения (снижения) потребления воды. В случае, если данные об объеме отпуска воды в предыдущие годы недоступны, темп изменения (снижения) потребления воды рассчитывается без учета этих лет. Темп изменения (снижения) потребления воды **не должен превышать 5 процентов в год.**

Рассчитанный специалистом РЭК по формулам (1) и (1.1) общий плановый объем реализации услуг водоотведения составил ***158379,27*** м3, в том числе на потребительском рынке – ***149722,26*** м3. Расчет проиллюстрирован в **Приложении 5.2** к Экспертному заключению.

По итогам проведенной экспертизы специалистом РЭК предлагается утвердить скорректированный объем реализации услуг водоотведения (***Q2022 СК.)*** на уровне указанной выше расчетной величины.

Информация о плановых объемах реализации на 2022 г. в разрезе категорий потребителей представлена в следующей ниже таблице.

Таблица 9

**Скорректированный плановый объем реализации услуг водоотведения на 2022 год**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель / Категория | Принято сточных вод по категориям потребителей, м3 | | | | |
| Население | Бюджетные потребители | Прочие потребители | Собствен-ные нужды производ-ства | **Всего:** |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| **2022 год** | | | | | |
| Утверждено РЭК | - | - | 188 468 | 9 129 | **197 597** |
| Предложение организации в целях корректировки | - | - | 158 322 | 6 978 | **165 300** |
| Предложение РЭК  в целях корректировки | - | - | 149 722 | 8 657 | **158 379** |

По периодам календарной разбивки скорректированная величина общего планового объема реализации услуг водоотведения составила:

- **с 01.01.2022 по 30.06.2022 -** ***79 189,64*** м3, в том числе на потребительском рынке – ***74 861,13*** м3;

- **с 01.07.2022 по 31.12.2022 – *79 189,64*** м3, в том числе на потребительском рынке –  ***74 861,13*** м3.

Плановый общий объем сточных вод, пропускаемых очистными сооружениями (***158 379,27*** м3) принят равным объему реализации услуги.

**Тарифы на питьевую воду и водоотведение**

В соответствии с п. 96 Методических указаний тарифы регулируемых организаций на питьевую воду, водоотведение без дифференциации в виде одноставочных тарифов рассчитываются в соответствии с формулой:



где:

 - тариф регулируемой организации, устанавливаемый на i-ый год, руб./куб. м;

 - необходимая валовая выручка регулируемой организации, относящаяся на соответствующий регулируемый вид деятельности, рассчитанная на i-ый год, руб.;

 - объем отпускаемой i-той регулируемой организацией воды (принимаемых сточных вод) абонентам и другим регулируемым организациям, куб. м.

Учитывая результаты анализа и экономические интересы производителя и потребителя услуг в сфере холодного водоснабжения и водоотведения, рекомендую Региональной энергетической комиссии Кузбасса установить для организации тарифы на питьевую воду и водоотведение с учетом календарной разбивки, представленные в Таблице 10.

#### Таблица 10

**Тарифы на питьевую воду и водоотведение, реализуемые**

**ООО «ТВК» (г. Белово)**

**на потребительском рынке с 01.01.2022 по 31.12.2022**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Предприятие | Год долгосрочного периода | Календарная разбивка | Тарифы, руб./м3 | Рост к предыдущему периоду, % |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. **Питьевая вода** | | | | |
| ООО «ТВК» | 2022 | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | **10,45** | *0,0* |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | **12,08** | *15,6* |
| 1. **Водоотведение** | | | | |
| ООО «ТВК» | 2022 | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | **72,04** | *0,0* |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | **76,42** | *6,1* |

**Приложение 1.1 к Экспертному заключению**

**Расчет экономически обоснованного размера платы за аренду сооружений и оборудования на 2022 год**

**по объектам системы ХОЛОДНОГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ *(в рублях)***





**Приложение 1.2 к Экспертному заключению**

**Расчет экономически обоснованного размера платы за аренду сооружений и оборудования на 2022 год**

**по объектам системы ВОДООТВЕДЕНИЯ**









**Приложение 2.1 к Экспертному заключению**

**Расчет плановой суммы амортизационных отчислений на 2022 г.**

**по объектам основных средств, числящимся на участке «ВОДОЕМ-2»**



**Приложение 2.2 к Экспертному заключению**

**Расчет плановой суммы амортизационных отчислений на 2022 г.**

**по объектам основных средств, числящимся на участке «Очистка сточных вод»**



**Приложение 3 к Экспертному заключению**





**Приложение 4.1 к Экспертному заключению**









**Приложение 4.2 к Экспертному заключению**







**Приложение 5.1 к Экспертному заключению**

**Расчет плановых объемов реализации питьевой воды на 2022 год**



**Приложение 5.2 к Экспертному заключению**

**Расчет плановых объемов реализации услуг водоотведения на 2022 год**



Приложение № 11 к протоколу № 69

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 26.10.2021

**Производственная программа**

**ООО «ТВК» (Беловский городской округ)**

**в сфере холодного водоснабжения, водоотведения**

**на период с 01.01.2019 по 31.12.2023**

Раздел 1. Паспорт производственной программы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации | ООО «ТВК» |
| Юридический адрес, почтовый адрес | 652612, Кемеровская область,  г. Белово, пгт. Грамотеино,  микрорайон Листвяжный 5, стр.1 |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу | региональная энергетическая комиссия Кемеровской области |
| Юридический адрес, почтовый адрес уполномоченного органа, утвердившего программу | 650993, г. Кемерово,  ул. Н. Островского, д. 32 |

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем холодного водоснабжения и водоотведения

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финан-совые потреб-ности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| 1. Холодное водоснабжение питьевой водой | | | | | |
| Капитальный ремонт | 2019 | 749,58 | Предупрежде-ние перерывов в подаче воды вследствие обновления основных средств | - | - |
| 2020 | 764,35 |
| 2021 | 785,47 |
| 2022 | 831,45 |
| 2023 | 837,49 |
| Итого: |  | 3968,34 |
| 1. Водоотведение | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |

Раздел 3. Перечень плановых мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды и качества очистки сточных вод

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финан-совые потреб-ности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| 1. Холодное водоснабжение питьевой водой | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |
| 1. Водоотведение | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |

Раздел 4. Перечень плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности холодного водоснабжения (в том числе по снижению потерь воды при транспортировке)

и водоотведения

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финан-совые потреб-ности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| 1. Холодное водоснабжение питьевой водой | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |
| 1. Водоотведение | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |

Раздел 5. Планируемые объемы подачи питьевой воды и объемы принимаемых сточных вод

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | 2019 год | | 2020 год | | 2021 год | | 2022 год | | 2023 год | |
| с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| 1. Холодное водоснабжение питьевой водой | | | | | | | | | | | | |
| 1.1. | Поднято воды | м3 | 401148 | 401148 | 388875 | 388875 | 388875 | 388875 | 370546 | 370546 | 401148 | 401148 |
| 1.2. | Получено со стороны | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.3. | Расход воды на коммунально-бытовые нужды | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4. | Расход воды на нужды предприятия: | м3 | 467 | 467 | 467 | 467 | 467 | 467 | 467 | 467 | 467 | 467 |
| 1.4.1. | - на очистные сооружения | м3 | - | - | - | - | - | - | 0 | 0 | - | - |
| 1.4.2. | - на промывку сетей | м3 | 467 | 467 | 467 | 467 | 467 | 467 | 467 | 467 | 467 | 467 |
| 1.4.3. | - прочие | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.5. | Объем пропущенной воды через очистные сооружения | м3 | 400681 | 400681 | 388408 | 388408 | 388408 | 388408 | 370079 | 370079 | 400681 | 400681 |
| 1.6. | Подано воды в сеть | м3 | 400681 | 400681 | 388408 | 388408 | 388408 | 388408 | 370079 | 370079 | 400681 | 400681 |
| 1.7. | Потери воды | м3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| 1.8. | Уровень потерь к объему поданной воды в сеть | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.9. | Отпущено воды по категориям потребителей | м3 | 400681 | 400681 | 388408 | 388408 | 388408 | 388408 | 370079 | 370079 | 400681 | 400681 |
| 1.9.1. | Потребитель-ский рынок | м3 | 398652 | 398652 | 386777 | 386777 | 386777 | 386777 | 368304 | 368304 | 398652 | 398652 |
| 1.9.1.1. | - население | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.9.1.2. | - прочие потребители | м3 | 398652 | 398652 | 386777 | 386777 | 386777 | 386777 | 368304 | 368304 | 398652 | 398652 |
| 1.9.2. | Собственные нужды производства | м3 | 2030 | 2030 | 1631 | 1631 | 1631 | 1631 | 1774 | 1774 | 2030 | 2030 |
| 2. Водоотведение | | | | | | | | | | | | |
| 2.1. | Объем отведенных стоков | м3 | 98799 | 98799 | 92260 | 92260 | 82341 | 82341 | 79190 | 79190 | 98799 | 98799 |
| 2.2. | Хозяйственные нужды предприятия | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.3. | Принято сточных вод по категориям потребителей | м3 | 98799 | 98799 | 92260 | 92260 | 82341 | 82341 | 79190 | 79190 | 98799 | 98799 |
| 2.3.1. | Потребитель-ский рынок | м3 | 94234 | 94234 | 88529 | 88529 | 77694 | 77694 | 74861 | 74861 | 94234 | 94234 |
| 2.3.1.1. | - население | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.3.1.2. | - прочие потребители | м3 | 94234 | 94234 | 88529 | 88529 | 77694 | 77694 | 74861 | 74861 | 94234 | 94234 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| 2.3.2. | Собственные нужды производства | м3 | 4565 | 4565 | 3731 | 3731 | 4647 | 4647 | 4329 | 4329 | 4565 | 4565 |
| 2.4. | Пропущено через собственные очистные сооружения | м3 | 98799 | 98799 | 92260 | 92260 | 82341 | 82341 | 79190 | 79190 | 98799 | 98799 |

Раздел 6. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | 2019 год | | 2020 год | | 2021 год | | 2022 год | | 2023 год | |
| с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 1. | Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере холодного водоснабжения питьевой водой, тыс. руб. | 3626,16 | 3626,16 | 3515,09 | 3530,62 | 3530,62 | 4058,86 | 3867,32 | 4470,55 | 4619,85 | 4972,45 |
| 2. | Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере водоотведения,  тыс. руб. | 5703,64 | 6101,80 | 5697,95 | 6418,49 | 5728,45 | 5931,83 | 5704,82 | 6051,67 | 6277,66 | 6420,91 |

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Дата начала реализации мероприятий | Дата окончания реализации мероприятий |
| Бесперебойное холодное водоснабжение и водоотведение | 01.01.2019 | 31.12.2023 |

Раздел 8. Показатели надежности, качества, энергетической эффективности

объектов централизованных систем холодного водоснабжения и водоотведения

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Факт 2017 год | Ожидаемые значения 2018 год | План 2019 год | План 2020 год | План 2021 год | План 2022 год | План 2023 год | План 2024 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1. Показатели качества воды | | | | | | | | | |
| 1.1. | Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.2. | Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах) | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения и водоотведения | | | | | | | | | |
| 2.1. | Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.2. | Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1. Показатели качества очистки сточных вод | | | | | | | | | |
| 3.1. | Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 3.2. | Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.3. | Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения (в процентах) | 3,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов, в том числе уровень потерь воды | | | | | | | | | |
| 4.1. | Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 4.2. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоподготовке | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.3. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.4. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоподготовки и транспортировки питьевой воды, на единицу объема, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги водоснабжения (полный цикл) | 1,23 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 |
| 4.5. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по очистке сточных вод | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 4.6. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке сточных вод | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.7. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоотведения сточных вод, на единицу объема отводимых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоотведению | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 |

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Значение показателя в базовом периоде 2020 год | Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2024 год | Эффективность производствен-ной программы, тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. Показатели качества воды | | | | |
| 1.1. | Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах) | 0,80 | 0,00 | - |
| 1.2. | Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах) | - | - | - |
| 1. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения и водоотведения | | | | |
| 2.1. | Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км) | 0,00 | 0,00 | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 2.2. | Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км) | 0,00 | 0,00 | - |
| 1. Показатели качества очистки сточных вод | | | | |
| 3.1. | Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах) | 0,00 | 0,00 | - |
| 3.2. | Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах) | - | - | - |
| 3.3. | Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения (в процентах) | 100,00 | 0,00 | - |
| 1. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов, в том числе уровень потерь воды | | | | |
| 4.1. | Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах) | 0,00 | 0,00 | - |
| 4.2. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоподготовке | - | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 4.3. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке | - | - | - |
| 4.4. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоподготовки и транспортировки питьевой воды, на единицу объема, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги водоснабжения (полный цикл) | 1,09 | 1,24 | - |
| 4.5. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по очистке сточных вод | - | - | - |
| 4.6. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке сточных вод | - | - | - |
| 4.7. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоотведения сточных вод, на единицу объема отводимых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоотведению | 1,18 | 1,33 | - |

Раздел 10. Отчет об исполнении производственной программы за 2019 - 2020 годы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование показателя | Фактическое значение показателя, тыс. руб. |
| 2019 год | |
| 1. Холодное водоснабжение питьевой водой | |
| Капитальный ремонт (приобретение и установка 3-х насосов) | 575,80 |
| 1. Водоотведение | |
| - | - |
| 2020 год | |
| 1. Холодное водоснабжение питьевой водой | |
| Капитальный ремонт | 0,00 |
| 1. Водоотведение | |
| Капитальный ремонт | - |

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование мероприятия | Период проведения мероприятий |
| - | - |

Приложение № 12 к протоколу № 69

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 26.10.2021

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **ООО "ТВК"** | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **№ п/п** | **Наименование показателя** | **Ед. изм.** | **2020 год** | | **2021 год** | **2022 год** | **2022 год  (корректировка)** | **2022 год (с учетом корректировки)** | **2022 год (корректировка)** | **2022 год (с учетом корректировки)** | | | **Обоснование отклонений** |
| **Утверждено регулирующим органом  (с учетом корректировки)** | **Факт** | **Утверждено регулирующим органом  (с учетом корректировки)** | **Утверждено регулирующим органом** | **Предложение организации** | **Предложение организации** | **Предложение регулирующего органа** | **Предложение регулирующего органа** | **В том числе на период** | |
| **с 01.01.2022 по 30.06.2022** | **с 01.07.2022 по 31.12.2022** |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| **1** | **Натуральные показатели** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1 | Поднято воды | м3 | 777 749,00 | 759 326,00 | 777 749,00 | 802 296,00 | -101 496,00 | 700 800,00 | -61 204,66 | 741 091,34 | 370 545,67 | 370 545,67 | Сумма по п. 1.4, 1.6 |
| 1.4 | Расход воды на нужды предприятия | м3 | 934,00 | 934,00 | 934,00 | 934,00 | 84,00 | 1 018,00 | 0,00 | 934,00 | 467,00 | 467,00 |  |
| 1.4.2 | На промывку сетей | м3 | 934,00 | 934,00 | 934,00 | 934,00 | 84,00 | 1 018,00 | 0,00 | **934,00** | 467,00 | 467,00 | По ранее утвержденному плану (расчетная нормативная величина) |
| 1.5 | Пропущено через очистные сооружения | м3 | 776 815,00 | 758 392,00 | 776 815,00 | 0,00 | 0,00 |  | 740 157,34 | 740 157,34 | 370 078,67 | 370 078,67 |  |
| 1.6 | Подано воды в сеть | м3 | 776 815,00 | 758 392,00 | 776 815,00 | 801 362,00 | -101 580,00 | 699 782,00 | -61 204,66 | 740 157,34 | 370 078,67 | 370 078,67 |  |
| 1.7 | Потери воды | м3 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2 041,00 | 2 041,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| 1.7.1 | То же в % | % | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,29 | 0,29 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **В соответствии с утвержденными долгосрочными параметрами регулирования тарифов** |
| 1.8 | Отпущено воды по категориям потребителей | м3 | 776 815,00 | 758 392,00 | 776 815,00 | 801 362,00 | -103 621,00 | 697 741,00 | -61 204,66 | 740 157,34 | 370 078,67 | 370 078,67 | **В соответствии с п. 5 Методических указаний** |
| 1.8.1 | На потребительский рынок | м3 | 773 553,00 | 754 722,00 | 773 553,00 | 797 303,00 | -102 283,00 | 695 020,00 | -60 694,33 | 736 608,67 | 368 304,34 | 368 304,34 |
| 1.8.1.3 | Прочим потребителям | м3 | 773 553,00 | 754 722,00 | 773 553,00 | 797 303,00 | -102 283,00 | 695 020,00 | -60 694,33 | 736 608,67 | 368 304,34 | 368 304,34 |
| 1.8.2 | На собственные нужды производства | м3 | 3 262,00 | 3 670,00 | 3 262,00 | 4 059,00 | -1 338,00 | 2 721,00 | -510,33 | 3 548,67 | 1 774,33 | 1 774,33 |
| **2** | **Себестоимость** | **тыс руб** | **8 494,25** | **7 914,33** | **8 542,48** | **8 549,86** | 4 427,21 | **12 977,07** | 501,92 | **9 051,78** | **3 983,78** | **5 068,00** |  |
| **3** | **Производственные расходы** | **тыс руб** | **5 795,56** | **5 671,13** | **5 952,56** | **5 673,15** | 890,70 | **6 563,85** | 422,66 | **6 095,81** | **3 047,91** | **3 047,91** |  |
| **3.1** | **Реагенты** | **тыс руб** | **68,84** | **137,66** | **70,74** | **73,26** | 53,65 | **126,91** | 1,62 | **74,89** | **37,44** | **37,44** | Рассчитано исходя из базового уровня операционных расходов 2019 г. с применением коэффициента индексации 1,1092164, рассчитанного в соответствии с Методическими указаниями (с учетом индексов эффективности операционных расходов на 2020, на 2021 и на 2022 гг. в размере 1% и с учетом ИПЦ на 2020 г. 103,4%, на 2021 г. 106,0% и на 2022 г. 104,3%, согласно "Прогнозу соц.-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов." от 30.09.2021) |
| 3.1.1 | Биопаг | тыс руб | 68,84 | 137,66 | 70,74 | 73,26 | 53,65 | 126,91 | 1,62 | 74,89 | 37,44 | 37,44 |
| 3.1.1.1 | Количество | **кг** | 27,28 | 36,80 | 27,28 | 27,28 | 7,02 | 34,30 | 0,00 | 27,28 | 13,64 | 13,64 |
| 3.1.1.2 | Цена | руб/кг | 2 523,76 | 3 740,70 | 2 593,49 | 2 685,76 | 1 014,24 | 3 700,00 | 59,55 | 2 745,31 | 2 745,31 | 2 745,31 |
| **3.3** | **Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения:** | **тыс руб** | **3 314,95** | **2 844,86** | **3 403,41** | **3 033,30** | 353,70 | **3 387,00** | 364,14 | **3 397,44** | **1 698,72** | **1 698,72** |  |
| 3.3.0.1 | Средний тариф на энергию | руб/кВт.ч | 3,45 | 3,45 | 3,54 | 1,57 | 2,14 | 3,72 | 2,12 | 3,70 | 3,70 | 3,70 |  |
| **3.3.0.2** | **Объем энергии** | **тыс кВт.ч** | **960,93** | **823,50** | **960,93** | **990,10** | -79,06 | **911,04** | -71,15 | **918,95** | **459,48** | **459,48** |  |
| 3.3.0.3 | Удельный расход энергии | кВт.ч/м3 | **1,24** | **1,09** | **1,24** | **1,24** | 0,07 | **1,30** | 0,01 | **1,24** | **1,24** | **1,24** | **В соответствии с утвержденными долгосрочными параметрами регулирования тарифов** |
| **3.3.1.1** | **Энергия НН (0,4 кВ и ниже)** | **тыс руб** | **3 314,95** | **2 844,86** | **3 403,41** | **1 557,16** | 1 829,84 | **3 387,00** | 1 840,28 | **3 397,44** | **1 698,72** | **1 698,72** |  |
| 3.3.1.1.1 | Тариф на энергию | руб/кВт.ч | 3,45 | 3,4546 | 3,54 | 1,57 | 2,14 | 3,72 | 2,12 | 3,70 | 3,70 | 3,70 | Фактическая средневзвешенная цена 2020 г., с учетом ИЦП (индекса цен производителей) электроэнергии 103,4% на 2021 г. и 103,5% на 2022 г., согласно базовому варианту "Прогноза соц.-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов." от 30.09.2021 |
| 3.3.1.1.2 | Объем энергии | тыс кВт.ч | 960,93 | 823,50 | 960,93 | 990,10 | -79,06 | 911,04 | -71,15 | 918,95 | 459,48 | 459,48 | На основании утвержденного удельного расхода эл. энергии и планового объема добычи воды |
| **3.3.1.2** | **Заявленная мощность по НН (0,4 кВ и ниже)** | **тыс руб** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **1 476,14** | -1 476,14 | **0,00** | -1 476,14 | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **(Поставщик перешел на одноставочные цены)** |
| 3.3.1.2.1 | Тариф на заявленную мощность | руб/кВт.мес |  |  |  | 1 622,13 | -1 622,13 |  | -1 622,13 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.3.1.2.2 | Годовой объем мощности | МВт |  |  |  | 0,91 | -0,91 |  | -0,91 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **3.8** | **Расходы на оплату труда основного производственного персонала** | **тыс руб** | **1 685,29** | **1 833,55** | **1 731,86** | **1 793,47** | 222,57 | **2 016,04** | 39,76 | **1 833,23** | **916,62** | **916,62** | Рассчитано исходя из базового уровня операционных расходов 2019 г. с применением коэффициента индексации 1,1092164, рассчитанного в соответствии с Методическими указаниями (с учетом индексов эффективности операционных расходов на 2020, на 2021 и на 2022 гг. в размере 1% и с учетом ИПЦ на 2020 г. 103,4%, на 2021 г. 106,0% и на 2022 г. 104,3%, согласно "Прогнозу соц.-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов." от 30.09.2021) |
| 3.8.1 | Среднемесячная оплата труда | руб | 20 062,95 | 21 827,98 | 20 617,31 | 24 909,33 | 3 091,22 | 28 000,56 | -3 085,11 | 21 824,22 | 21 824,22 | 21 824,22 |
| 3.8.2 | Численность производственного персонала | чел | 7,00 | 7,00 | 7,00 | 6,00 | 0,00 | 6,00 | 1,00 | 7,00 | 7,00 | 7,00 |
| **3.9** | **Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала** | **тыс руб** | **508,95** | **539,56** | **523,02** | **541,63** | 63,59 | **605,22** | 12,01 | **553,64** | **276,82** | **276,82** |
| **3.12** | **Прочие производственные расходы** | **тыс руб** | **217,53** | **315,50** | **223,54** | **231,48** | 197,20 | **428,68** | 5,13 | **236,62** | **118,31** | **118,31** |
| 3.12.1 | Лабораторные анализы | тыс руб | 109,93 | 119,00 | 112,97 | 116,99 | -3,02 | 113,97 | 2,59 | 119,58 | 59,79 | 59,79 |
| 3.12.2 | Расходы на ГСМ (и/ или расходы на аренду спец.техники) | тыс руб |  | 50,00 | 0,00 | 0,00 | 50,80 | 50,80 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.12.3 | Прочие расходы: | тыс руб | 107,60 | 146,50 | 110,57 | 114,50 | 149,41 | 263,91 | 2,54 | 117,04 | 58,52 | 58,52 |
| 3.12.3.1 | прочие | тыс руб | 107,60 | 0,00 | 110,57 | 114,50 | -114,50 | 0,00 | 2,54 | 117,04 | 58,52 | 58,52 |
| 3.12.3.2 | охрана труда | тыс руб |  | 52,50 | 0,00 | 0,00 | 168,30 | 168,30 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.12.3.3 | перевозка трудящихся | тыс руб |  | 94,00 | 0,00 |  | 79,81 | 79,81 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.12.3.4 | доставка ТМЦ | тыс руб |  |  |  |  | 15,80 | 15,80 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **4** | **Ремонтные расходы** | **тыс руб** | **1 491,85** | **937,00** | **1 533,07** | **1 587,62** | 2 867,18 | **4 454,80** | 35,20 | **1 622,82** | **269,30** | **1 353,52** |  |
| **4.2** | **Капитальный ремонт основных средств** | **тыс руб** | **764,35** | **465,00** | **785,47** | **813,41** | 2 558,89 | **3 372,30** | 18,03 | **831,45** | **-126,39** | **957,83** | Рассчитано исходя из базового уровня операционных расходов 2019 г. с применением коэффициента индексации 1,1092164, рассчитанного в соответствии с Методическими указаниями (с учетом индексов эффективности операционных расходов на 2020, на 2021 и на 2022 гг. в размере 1% и с учетом ИПЦ на 2020 г. 103,4%, на 2021 г. 106,0% и на 2022 г. 104,3%, согласно "Прогнозу соц.-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов." от 30.09.2021) |
| **4.3** | **Текущий ремонт основных средств** | **тыс руб** | **727,50** | **472,00** | **747,61** | **774,21** | 308,29 | **1 082,50** | 17,16 | **791,37** | **395,69** | **395,69** |
| 4.3.1 | Материалы на ремонт | тыс руб | 727,50 | 472,00 | 747,61 | 774,21 | 308,29 | 1 082,50 | 17,16 | 791,37 | 395,69 | 395,69 |
| **5** | **Административные расходы** | **тыс руб** | **902,08** | **813,70** | **927,00** | **959,99** | 625,05 | **1 585,04** | 21,28 | **981,28** | **490,64** | **490,64** |
| **5.1** | **Заработная плата АУП** | **тыс руб** | **529,74** | **564,45** | **544,38** | **563,75** | 69,26 | **633,01** | 12,50 | **576,25** | **288,13** | **288,13** |
| 5.1.1 | Среднемесячная оплата труда | руб | 44 145,36 | 47 037,50 | 45 364,87 | 46 979,49 | 5 771,35 | 52 750,83 | 1 041,58 | 48 021,06 | 48 021,06 | 48 021,06 |
| 5.1.2 | Численность персонала | чел | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 0,00 | 1,00 | 0,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| **5.2** | **Отчисления на соц.нужды от заработной платы АУП** | **тыс руб** | **159,98** | **169,44** | **164,40** | **170,25** | 19,78 | **190,03** | 3,77 | **174,03** | **87,01** | **87,01** |
| **5.3** | **Прочие административные расходы:** | **тыс руб** | **212,36** | **79,81** | **218,22** | **225,99** | 536,01 | **762,00** | 5,01 | **231,00** | **115,50** | **115,50** |
| 5.3.1 | Прочие расходы | тыс руб | 212,36 | 79,81 | 218,22 | 225,99 | 536,01 | 762,00 | 5,01 | 231,00 | 115,50 | 115,50 |
| **7** | **Амортизация основных средств и нематериальных активов** | **тыс руб** | **87,07** | **252,00** | **115,16** | **82,20** | 283,68 | **365,88** | 263,79 | **345,99** | **173,00** | **173,00** |  |
| **7.1** | **Амортизация основных средств** | **тыс руб** | **87,07** | **252,00** | **115,16** | **82,20** | 283,68 | **365,88** | 263,79 | **345,99** | **173,00** | **173,00** | **Рассчитано на основании "Ведомости износа основных средств по состоянию на 31.12.2020" по участку "Водоем-2", исходя из ожидаемого количества месяцев эксплуатации каждого объекта в 2022 г.** |
| **8** | **Расходы на арендную плату** | **тыс руб** | **216,19** | **239,00** | **13,18** | **245,40** | -239,40 | **6,00** | -241,02 | **4,38** | **2,19** | **2,19** |  |
| 8.3 | Платежи по договорам аренды | тыс руб | 216,19 | 239,00 | 13,18 | 245,40 | -239,40 | 6,00 | -241,02 | **4,38** | 2,19 | 2,19 | **Расходы по договору аренды сооружений в размере годовой суммы амортизации (4,215 тыс. руб.), налога на имущество (0,116 тыс. руб.) и рентабельности 1,0%. НАКЛАДНЫЕ расходы исключены (абз. 1-2 пункта 29 Методических указаний), расчет прилагается** |
| **9** | **Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов** | **тыс руб** | **1,50** | **1,50** | **1,50** | **1,50** | 0,00 | **1,50** | 0,00 | **1,50** | **0,75** | **0,75** |  |
| 9.4 | Транспортный налог | тыс руб | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 0,00 | 1,50 | 0,00 | 1,50 | 0,75 | 0,75 |  |
| **10** | **Прибыль** | **тыс руб** | **119,62** | **756,40** | **121,88** | **129,82** | 151,18 | **281,00** | -73,14 | **56,68** | **28,34** | **28,34** |  |
| 10.0.1 | На потребительский рынок | тыс руб | 119,12 | 752,74 | 121,37 | 129,16 | 150,74 | 279,90 | -72,76 | 56,41 | 28,20 | 28,20 |  |
| 10.0.2 | На собственные нужды производства | тыс руб | 0,50 | 3,66 | 0,51 | 0,66 | 0,44 | 1,10 | -0,39 | 0,27 | 0,14 | 0,14 |  |
| 10.1 | Прибыль на капитальные вложения | тыс руб | 0,00 | 692,40 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| 10.1.1 | На реализацию инвест программы | тыс руб |  | **692,40** |  |  | 0,00 |  | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 | **(По факту 2020 г. отражена стоимость капитальных вложений в насосное оборудование)** |
| 10.2 | Прибыль на социальное развитие, поощрение | тыс руб | 119,62 | 64,00 | 121,88 | 129,82 | 151,18 | 281,00 | -73,14 | **56,68** | 28,34 | 28,34 | **Принято в размере фактической суммы компенсации стоимости коммунальных услуг за 2020 г. (1,00 тыс. руб.) и фактической стоимости поставки бесплатного угля работникам организации за 2020 г. с учетом ИЦП производителей угля каменного на 2021 г. - 116,5%, нв 2022 г. - 103,9% согласно Прогнозу Минэкономразвития Россиии от 30.09.2021 (46,0 тыс. руб. \* 1,165 \* 1,039 = 55,68 тыс. руб.)** |
| **11** | **Недополученные доходы/выпадающие расходы** | **тыс руб** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | 0,00 | **0,00** | 0,00 | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |
| **12** | **Экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении регулируемых тарифов в предыдущие периоды регулирования** | **тыс руб** |  |  |  |  | 1 205,02 | **1 205,02** | 0,00 | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **Организацией заявлена сумма фактического перерасхода за 2020 г. по статьям: 1) "Реагенты" (68,82 тыс. руб.), "ФОТ основного производств. Персонала" (148,26 тыс. руб.), "Отчисления на соц. нужды от расходов на оплату труда основного персонала" - 30,61 тыс. руб., "ГСМ" - 50,00 тыс. руб. Данные расходы ОТКЛОНЕНЫ, так как относятся к ОПЕРАЦИОННЫМ расходам и не пересматриваются (Формула 39 Методич. указаний). 2) "Амортизация осн. средств" - 164,93 тыс. руб. Перерасход по данной статье учтен регулятором в расчете суммы корректировки плановой НВВ 2020 г. по пункту 16.3. 3) "Прибыль на реализацию инвестиционной программы (кап. вложения)" - 692,40 тыс. руб. Данные расходы погашаются посредством начисления АМОРТИЗАЦИИ, которая учитывается по факту начисления в соответствующем отчетном периоде. (Инвестиционная программа в сфере водоснабжения не утверждалась).** |
| **13** | **Экономически не обоснованные доходы прошлых периодов регулирования** | **тыс руб** | **1 339,26** |  | **173,78** |  | 0,00 |  | 764,35 | **764,35** | **382,18** | **382,18** | **Сумма неисполнения мероприятий утвержденной на 2020 г. Производственной программы в части КАПИТАЛЬНОГО РЕМОНТА (мероприятия по устройству санитарно-защитной зоны являются мероприятиями по реконструкции/новому строительству и не предусмотрены утвержденной Производственной программой; Инвестиционная программа не утверждалась)** |
| **15** | **НВВ без НДС** | **тыс руб** | **7 274,61** | **8 670,73** | **8 490,58** | **8 679,68** | 5 783,41 | **14 463,09** | -335,57 | **8 344,11** | **3 629,94** | **4 714,16** |  |
| 15.1 | На потребительский рынок | тыс руб | 7 244,06 | 8 628,77 | 8 454,93 | 8 635,72 | 5 770,97 | 14 406,69 | -331,62 | 8 304,10 | 3 612,54 | 4 691,56 |  |
| 15.2 | На собственные нужды производства | тыс руб | 30,55 | 41,96 | 35,65 | 43,96 | 12,44 | 56,40 | -3,96 | 40,01 | 17,40 | 22,60 |  |
| **16** | **Корректировки НВВ** | **тыс руб** | **-228,90** | **0,00** | **-901,10** | **199,41** | -199,41 | **0,00** | -205,65 | **-6,24** | **237,38** | **-243,62** |  |
| 16.1 | Корректировка НВВ в целях сглаживания тарифов (уменьшение) | тыс руб | **-875,52** |  | **-799,02** | **-81,86** | 81,86 |  | 81,86 |  | 0,00 | 0,00 |  |
| 16.2 | Корректировка НВВ в целях сглаживания тарифов (увеличение) | тыс руб |  |  |  | **281,27** | -281,27 |  | 525,15 | **806,42** | 400,00 | 406,42 | **п.42 Методических указаний** |
| 16.3 | Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | тыс руб | **646,62** |  | **130,54** |  | 0,00 |  | -578,97 | **-578,97** | -162,62 | -416,35 | **Рассчитано в соответствии с пунктами 91, 95 Методических указаний (расчет прилагается)** |
| 16.4 | Величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы | тыс руб |  |  |  |  | 0,00 |  | 0,00 | **0,00** | 0,00 | 0,00 |  |
| 16.5 | Величина корректировки НВВ с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем холодного водоснабжения, находящихся в государственной или по реализации производственной программы при недостижении утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения | тыс руб |  |  | **-232,61** |  | 0,00 |  | -233,69 | **-233,69** |  | -233,69 | **Определено в соответствии с п. 93 Методических указаний (Формула 36) в размере 3,0% от плановой НВВ 2020 г., с учетом ИПЦ Минэкономразвития России 106,0% на 2021 г. и 104,3% на 2022 г. Расчет агрегированного показателя А (2020) и процента корректировки П кор. (2020) прилагается.** |
| **17** | **НВВ без НДС с учетом корректировок** | **тыс руб** | **7 045,71** | **8 670,70** | **7 589,49** | **8 879,09** | **5 583,97** | **14 463,06** | **-541,22** | **8 337,87** | **3 867,32** | **4 470,55** |  |
| 17.1 | На потребительский рынок | тыс руб | **7 016,12** | **8 628,74** | **7 557,62** | **8 834,12** | **5 511,87** | **14 406,66** | **-536,71** | **8 297,89** | **3 848,78** | **4 449,11** |  |
| 17.2 | На собственные нужды производства | тыс руб | **29,59** | **41,96** | **31,87** | **44,97** | **72,10** | **56,40** | **-4,51** | **39,98** | **18,54** | **21,43** |  |
| **18** | **Тариф** | **руб/м3** | **9,07** | **11,43** | **9,77** | **11,08** |  | **20,73** |  | **11,26** | **10,45** | **12,08** | ***.+15,6%*** |
| 18.1 | Тариф на потребительский рынок | руб/м3 | 9,07 | 11,43 | 9,77 | 11,08 |  | 20,73 |  | 11,26 | 10,45 | 12,08 |  |
| 18.2 | Тариф на собственные нужды производства | руб/м3 | 9,07 | 11,43 | 9,77 | 11,08 |  | 20,73 |  | 11,26 | 10,45 | 12,08 |  |
| **19** | **ФОТ, всего** | **тыс руб** | **2 215,03** | **2 398,00** | **2 276,24** | **2 357,23** |  | **2 649,05** |  | **2 409,49** | **1 204,74** | **1 204,74** |  |
| **20** | **Численность персонала, всего** | **чел** | **8,00** | **8,00** | **8,00** | **7,00** |  | **7,00** |  | **8,00** | **8,00** | **8,00** |  |
| **21** | **Среднемесячная заработная плата** | **руб** | **23 073,23** | **24 979,17** | **23 710,77** | **28 062,21** |  | **31 536,31** |  | **25 098,83** | **25 098,83** | **25 098,83** |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **10,45** |  |  |
|  |  |  | **5 847,96** |  |  |  |  |  |  |  | **3 867,32** |  |  |
|  |  |  | **5 847,96** |  |  |  |  |  |  |  | **0,00** |  |  |
|  | Индекс эффективности операционных расходов | % | **1** |  | **1** |  |  |  |  | **1** |  |  |  |
|  | Индекс потребительских цен | % | **3,4** |  | **6,0** |  |  |  |  | **4,3** |  |  |  |
|  | Итого коэффициент индексации |  |  |  |  |  |  |  |  | **1,1092164** |  |  |  |
|  | Нормативный уровень прибыли | % | **1,67** |  | **1,46** | **1,52** |  | **1,98** |  | **0,68** |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **Текущие расходы, в том числе:** | **тыс руб** | **7 067,92** | **7 662,33** | **8 253,54** | **8 467,66** | **5 348,55** | **13 816,21** | **- 526,23** | **7 941,43** | **3 428,61** | **4 512,83** |  |
|  | **Операционные расходы** | **тыс руб** | **4 874,54** | **4 576,97** | **5 009,23** | **5 187,46** | **4 029,23** | **9 216,69** | **115,01** | **5 302,47** | **2 109,12** | **3 193,34** |  |
|  | **Неподконтрольные расходы** | **тыс руб** | **- 1 121,57** | **240,50** | **- 159,10** | **246,90** | **965,62** | **1 212,52** | **- 1 005,37** | **- 758,47** | **- 379,24** | **- 379,24** |  |
|  | **Расходы на приобретение энергетических ресурсов** | **тыс руб** | **3 314,95** | **2 844,86** | **3 403,41** | **3 033,30** | **353,70** | **3 387,00** | **364,14** | **3 397,44** | **1 698,72** | **1 698,72** |  |
|  | **Амортизация** | **тыс руб** | **87,07** | **252,00** | **115,16** | **82,20** | **283,68** | **365,88** | **263,79** | **345,99** | **173,00** | **173,00** |  |
|  | **Нормативная прибыль** | **тыс руб** | **119,62** | **756,40** | **121,88** | **129,82** | **151,18** | **281,00** | **- 73,14** | **56,68** | **28,34** | **28,34** |  |
|  | **Расчетная предпринимательская прибыль** | **тыс руб** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |  |
|  | **Корректировки НВВ** | **тыс руб** | **- 228,90** | **-** | **- 901,10** | **199,41** | **- 199,41** | **-** | **- 205,65** | **- 6,24** | **237,38** | **- 243,62** |  |
|  | **ВСЕГО:** | **тыс руб** | **7 045,71** | **8 670,73** | **7 589,49** | **8 879,09** | **5 584,00** | **14 463,09** | **- 541,22** | **8 337,87** | **3 867,32** | **4 470,55** |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ООО "ТВК" | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **№ п/п** | **Наименование показателя** | **Ед. изм.** | **2019 год** | **2020 год** | | **2021 год** | **2022 год** | **2022 год (корректировка)** | **2022 год (с учетом корректировки)** | **2022 год (корректировка)** | **2022 год (с учетом корректировки)** | | | **Обоснование отклонений** |
| **Утверждено регулирующим органом** | **Утверждено регулирующим органом (с учетом корректировки)** | **Факт** | **Утверждено регулирующим органом (с учетом корректировки)** | **Утверждено регулирующим органом** | **Предложение организации** | **Предложение организации** | **Предложение регулирующего органа** | **Предложение регулирующего органа** | **В том числе на период** | |
| **с 01.01.2022 по 30.06.2022** | **с 01.07.2022 по 31.12.2022** |
| 1 | 2 | 3 |  | 4 | 5 | 6 | 6 | 7 | 7 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| **1** | **Натуральные показатели** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1 | Пропущено сточных вод всего | м3 | 197 597,00 | 184 519,00 | 169 372,00 | 164 681,49 | 197 597,00 | -32 297,00 | 165 300,00 | -39 217,73 | 158 379,27 | 79 189,64 | 79 189,64 |  |
| 1.3 | Принято сточных вод по категориям потребителей | м3 | 197 597,00 | 184 519,00 | 169 372,00 | 164 681,49 | 197 597,00 | -32 297,00 | 165 300,00 | -39 217,73 | 158 379,27 | 79 189,64 | 79 189,64 | **В соответствии с п. 5 Методических указаний** |
| 1.3.1 | Потребительский рынок | м3 | 188 468,00 | 177 057,00 | 160 419,00 | 155 387,26 | 188 468,00 | -30 146,00 | 158 322,00 | -38 745,74 | 149 722,26 | 74 861,13 | 74 861,13 |
| 1.3.1.3 | Прочие потребители | м3 | 188 468,00 | 177 057,00 | 160 419,00 | 155 387,26 | 188 468,00 | -30 146,00 | 158 322,00 | -38 745,74 | 149 722,26 | 74 861,13 | 74 861,13 |
| 1.3.2 | Собственные нужды производства | м3 | 9 129,00 | 7 462,00 | 8 953,00 | 9 294,23 | 9 129,00 | -2 151,00 | 6 978,00 | -471,99 | 8 657,01 | 4 328,51 | 4 328,51 |
| 1.4 | Пропущено через собственные очистные сооружения | м3 | 197 597,00 | 184 519,00 | 169 372,00 | 164 681,49 | 197 597,00 | -32 297,00 | 165 300,00 | -39 217,73 | 158 379,27 | 79 189,64 | 79 189,64 |  |
| **2** | **Себестоимость** | **тыс руб** | **11 519,10** | **11 637,73** | **16 226,38** | **11 694,13** | **12 261,47** | **5 068,36** | **17 329,83** | **-99,58** | **12 161,89** | **5 701,65** | **6 460,24** |  |
| **3** | **Производственные расходы** | **тыс руб** | **7 121,30** | **7 247,73** | **8 880,29** | **7 356,22** | **7 762,81** | 2 970,07 | **10 732,88** | -7,89 | **7 754,93** | **3 877,46** | **3 877,46** |  |
| **3.1** | **Реагенты** | **тыс руб** | **347,24** | **354,08** | **566,60** | **363,86** | **376,81** | 231,82 | **608,63** | 8,35 | **385,17** | **192,58** | **192,58** | Рассчитано исходя из базового уровня операционных расходов 2019 г. с применением коэффициента индексации 1,1092164, рассчитанного в соответствии с Методическими указаниями (с учетом индексов эффективности операционных расходов на 2020, на 2021 и на 2022 гг. в размере 1% и с учетом ИПЦ на 2020 г. 103,4%, на 2021 г. 106,0% и на 2022 г. 104,3%, согласно "Прогнозу соц.-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов." от 30.09.2021) |
| 3.1.1 | Коагулянт (оксихлорид алюминия) | тыс руб | 195,57 | 199,42 | 314,39 | 204,93 | 212,22 | 94,73 | 306,95 | 4,71 | 216,93 | 108,46 | 108,46 |
| 3.1.1.1 | Количество | т | 12,45 | 12,45 | 12,40 | 12,45 | 12,45 | -0,62 | 11,83 | 0,00 | 12,45 | 6,22 | 6,22 |
| 3.1.1.2 | Цена | руб/т | 15 710,00 | 16 019,49 | 25 354,00 | 16 462,13 | 17 047,83 | 8 898,92 | 25 946,75 | 377,96 | 17 425,79 | 17 425,79 | 17 425,79 |
| 3.1.2 | Флокулянт ("TECHNOFLOC TN-611") | тыс руб | 54,65 | 55,73 | 58,42 | 57,27 | 59,31 | 3,62 | 62,93 | 1,31 | 60,62 | 30,31 | 30,31 |
| 3.1.2.1 | Количество | т | 0,20 | 0,20 | 0,16 | 0,20 | 0,20 | -0,04 | 0,16 | 0,00 | 0,20 | 0,10 | 0,10 |
| 3.1.2.2 | Цена | руб/т | 276 592,87 | 282 041,75 | 367 396,00 | 289 835,00 | 300 146,85 | 104 573,71 | 404 720,56 | 6 654,51 | 306 801,36 | 306 801,36 | 306 801,36 |
| 3.1.3 | Гипохлорит натрия | тыс руб | 32,87 | 33,52 | 154,10 | 34,44 | 35,67 | 117,08 | 152,75 | 0,79 | 36,46 | 18,23 | 18,23 |
| 3.1.3.1 | Количество | т | 2,03 | 2,03 | 9,75 | 2,03 | 2,03 | 7,39 | 9,43 | 0,00 | 2,03 | 1,02 | 1,02 |
| 3.1.3.2 | Цена | руб/т | 16 160,00 | 16 478,35 | 15 800,00 | 16 933,67 | 17 536,15 | -1 336,15 | 16 200,00 | 388,79 | 17 924,94 | 17 924,94 | 17 924,94 |
| 3.1.4 | Хим. Реактивы ,посуда | тыс руб | 64,15 | 65,41 | 39,69 | 67,22 | 69,61 | 16,39 | 86,00 | 1,54 | 71,16 | 35,58 | 35,58 |
| 3.1.4.1 | Количество | т | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 0,00 | 1,00 | 0,00 | 1,00 | 0,50 | 0,50 |
| 3.1.4.2 | Цена | руб/т | 64 150,00 | 65 413,76 | 39 690,00 | 67 221,24 | 69 612,86 | 16 387,14 | 86 000,00 | 1 543,38 | 71 156,23 | 71 156,23 | 71 156,23 |
| **3.3** | **Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения:** | **тыс руб** | **837,75** | **840,39** | **696,89** | **771,83** | **944,17** | 94,36 | **1 038,53** | -159,06 | **785,11** | **392,55** | **392,55** |  |
| 3.3.0.1 | Средний тариф на энергию | руб/кВт.ч | 2,41 | 3,42 | 3,48 | 3,52 | 2,72 | 1,00 | 3,72 | 1,01 | 3,73 | 3,73 | 3,73 |  |
| **3.3.0.2** | **Объем энергии** | **тыс кВт.ч** | **262,90** | **245,50** | **200,10** | **219,11** | **262,90** | 16,50 | **279,40** | -52,26 | **210,64** | **105,32** | **105,32** |  |
| 3.3.0.3 | Удельный расход энергии | кВт.ч/м3 | **1,33** | **1,33** | **1,18** | **1,33** | **1,33** | 0,36 | **1,69** | 0,00 | **1,33** | **1,33** | **1,33** | **В соответствии с утвержденными долгосрочными параметрами регулирования тарифов** |
| **3.3.1.1** | **Энергия НН (0,4 кВ и ниже)** | **тыс руб** | **634,73** | **840,39** | **696,89** | **771,83** | **715,36** | 323,17 | **1 038,53** | 69,75 | **785,11** | **392,55** | **392,55** |  |
| 3.3.1.1.1 | Тариф на энергию | руб/кВт.ч | 2,41 | 3,42 | 3,4827 | 3,52 | 2,72 | 1,00 | 3,72 | 1,01 | 3,73 | 3,73 | 3,73 | Фактическая средневзвешенная цена 2020 г., с учетом ИЦП (индекса цен производителей) электроэнергии 103,4% на 2021 г. и 103,5% на 2022 г., согласно базовому варианту "Прогноза соц.-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов." от 30.09.2021 |
| 3.3.1.1.2 | Объем энергии | тыс кВт.ч | 262,90 | 245,50 | 200,10 | 219,11 | 262,90 | 16,50 | 279,40 | -52,26 | 210,64 | 105,32 | 105,32 | На основании утвержденного удельного расхода эл. энергии и планового объема пропуска сточных вод |
| **3.3.1.2** | **Заявленная мощность по НН (0,4 кВ и ниже)** | **тыс руб** | **203,02** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **228,81** | -228,81 | **0,00** | -228,81 | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **(Поставщик перешел на одноставочные цены)** |
| 3.3.1.2.1 | Тариф на заявленную мощность | руб/кВт.мес | 563,94 |  |  |  | 635,57 | -635,57 |  | -635,57 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.3.1.2.2 | Годовой объем мощности | МВт | 0,36 |  |  |  | 0,36 | -0,36 |  | -0,36 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **3.6** | **Расходы на оплату труда основного производственного персонала** | **тыс руб** | **4 168,56** | **4 250,68** | **5 283,00** | **4 368,13** | **4 523,55** | 1 669,06 | **6 192,61** | 100,29 | **4 623,84** | **2 311,92** | **2 311,92** | Рассчитано исходя из базового уровня операционных расходов 2019 г. с применением коэффициента индексации 1,1092164, рассчитанного в соответствии с Методическими указаниями (с учетом индексов эффективности операционных расходов на 2020, на 2021 и на 2022 гг. в размере 1% и с учетом ИПЦ на 2020 г. 103,4%, на 2021 г. 106,0% и на 2022 г. 104,3%, согласно "Прогнозу соц.-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов." от 30.09.2021) |
| 3.6.1 | Среднемесячная оплата труда | руб | 20 434,12 | 20 836,67 | 25 897,06 | 21 412,42 | 22 174,24 | 6 495,25 | 28 669,49 | 491,62 | 22 665,86 | 22 665,86 | 22 665,86 |
| 3.6.2 | Численность производственного персонала | чел | 17,00 | 17,00 | 17,00 | 17,00 | 17,00 | 1,00 | 18,00 | 0,00 | 17,00 | 17,00 | 17,00 |
| **3.7** | **Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала** | **тыс руб** | **1 258,91** | **1 283,71** | **1 582,00** | **1 319,18** | **1 366,11** | 492,91 | **1 859,02** | 30,29 | **1 396,40** | **698,20** | **698,20** |
| **3.10** | **Прочие производственные расходы** | **тыс руб** | **508,85** | **518,87** | **751,80** | **533,21** | **552,18** | 481,91 | **1 034,09** | 12,24 | **564,42** | **282,21** | **282,21** |
| 3.10.1 | Лабораторные анализы | тыс руб | 25,77 | 26,28 | 24,40 | 27,00 | 27,96 | 26,06 | 54,02 | 0,62 | 28,58 | 14,29 | 14,29 |
| 3.10.2 | Расходы на ГСМ (и/ или расходы на аренду спец.техники) | тыс руб | 92,63 | 94,45 | 83,50 | 97,06 | 100,52 | 9,98 | 110,50 | 2,23 | 102,74 | 51,37 | 51,37 |
| 3.10.3 | Прочие расходы: | тыс руб | 390,45 | 398,14 | 643,90 | 409,14 | 423,70 | 445,87 | 869,57 | 9,39 | 433,10 | 216,55 | 216,55 |
| 3.10.3.1 | охрана труда и ТБ | тыс руб | 267,90 | 273,18 | 297,00 | 280,73 | 290,72 | 210,37 | 501,09 | 6,45 | 297,16 | 148,58 | 148,58 |
| 3.10.3.2 | доставка гипохлорита | тыс руб | 8,86 | 9,03 | 81,70 | 9,28 | 9,62 | 80,38 | 90,00 | 0,21 | 9,83 | 4,92 | 4,92 |
| 3.10.3.3 | перевозка трудящихся | тыс руб | 28,40 | 28,96 | 129,00 | 29,76 | 30,82 | 48,99 | 79,81 | 0,68 | 31,50 | 15,75 | 15,75 |
| 3.10.3.4 | дератизация, вывоз ТБО | тыс руб |  | 86,97 | 44,50 | 89,37 | 0,00 | 105,97 | 105,97 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.10.3.5 | доставка ТМЦ | тыс руб | 85,29 |  |  | 0,00 | 92,55 | -69,85 | 22,70 | 2,05 | 94,60 | 47,30 | 47,30 |
| 3.10.3.6 | поверка приборов | тыс руб |  |  | 91,70 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.10.3.7 | аттестация лаборатории, нормативная документация | тыс руб |  |  |  |  |  | 70,00 | 70,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **4** | **Ремонтные расходы** | **тыс руб** | **529,61** | **540,04** | **2 769,20** | **554,97** | **574,71** | 1 090,39 | **1 665,10** | 12,74 | **587,45** | **0,00** | **587,45** | Рассчитано исходя из базового уровня операционных расходов 2019 г. с применением коэффициента индексации 1,1092164, рассчитанного в соответствии с Методическими указаниями (с учетом индексов эффективности операционных расходов на 2020, на 2021 и на 2022 гг. в размере 1% и с учетом ИПЦ на 2020 г. 103,4%, на 2021 г. 106,0% и на 2022 г. 104,3%, согласно "Прогнозу соц.-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов." от 30.09.2021) |
| **4.2** | **Капитальный ремонт основных средств** | **тыс руб** |  |  | **1 560,30** | 0,00 | **0,00** | 716,00 | **716,00** | 0,00 | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| **4.3** | **Текущий ремонт основных средств** | **тыс руб** | **529,61** | **540,04** | **1 208,90** | **554,97** | **574,71** | 374,39 | **949,10** | 12,74 | **587,45** | **0,00** | **587,45** |
| 4.3.1 | Материалы на ремонт | тыс руб | 529,61 | 540,04 | 1 208,90 | 554,97 | 574,71 | 374,39 | 949,10 | 12,74 | 587,45 |  | 587,45 |
| **5** | **Административные расходы** | **тыс руб** | **654,74** | **668,01** | **501,94** | **686,09** | **710,50** | 559,51 | **1 270,01** | 15,75 | **726,25** | **363,13** | **363,13** |
| **5.1** | **Заработная плата АУП** | **тыс руб** | **284,72** | **290,61** | **331,00** | **298,35** | **308,96** | 53,39 | **362,35** | 6,85 | **315,81** | **157,91** | **157,91** |
| 5.1.1 | Среднемесячная оплата труда | руб | 23 726,42 | 24 217,88 | 27 583,33 | 24 862,99 | 25 746,90 | 4 448,93 | 30 195,83 | 570,83 | 26 317,73 | 26 317,73 | 26 317,73 |
| 5.1.2 | Численность персонала | чел | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 0,00 | 1,00 | 0,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| **5.2** | **Отчисления на соц.нужды от заработной платы АУП** | **тыс руб** | **85,98** | **87,77** | **99,10** | **90,10** | **93,31** | 15,47 | **108,78** | 2,07 | **95,38** | **47,69** | **47,69** |
| **5.3** | **Прочие административные расходы** | **тыс руб** | **284,04** | **289,63** | **71,84** | **297,64** | **308,23** | 490,65 | **798,88** | 6,83 | **315,06** | **157,53** | **157,53** |
| 5.3.1 | прочие | тыс руб | 284,04 | 289,63 | 71,84 | 297,64 | 308,23 | 490,65 | 798,88 | 6,83 | 315,06 | 157,53 | 157,53 |
| **7** | **Амортизация основных средств и нематериальных активов** | **тыс руб** | **45,12** | **68,86** | **128,00** | **34,42** | **45,12** | 105,93 | **151,05** | 103,99 | **149,11** | **74,55** | **74,55** |  |
| **7.1** | **Амортизация основных средств** | **тыс руб** | **45,12** | **68,86** | **128,00** | **34,42** | **45,12** | 105,93 | **151,05** | 103,99 | **149,11** | **74,55** | **74,55** | **Рассчитано на основании "Ведомости износа основных средств по состоянию на 31.12.2020" по "Участку очистки сточных вод", исходя из ожидаемого количества месяцев эксплуатации каждого объекта в 2022 г.** |
| **8** | **Расходы на арендную плату** | **тыс руб** | **3 167,08** | **3 111,84** | **3 534,50** | **3 061,20** | **3 167,08** | 342,46 | **3 509,54** | -224,17 | **2 942,90** | **1 385,88** | **1 557,02** |  |
| 8.3 | Платежи по договорам аренды | тыс руб | 3 167,08 | 3 111,84 | 3 534,50 | 3 061,20 | 3 167,08 | 342,46 | 3 509,54 | -224,17 | **2 942,90** | 1 385,88 | 1 557,02 | **1) АРЕНДА ЗДАНИЙ и СООРУЖЕНИЙ ( 2866,66 тыс. руб.) определена в соответствии с абз. 1-2 пункта 29 Методических указаний (на основании "Ведомости амортизации основных средств по состоянию на 31.03.2021"и "Ведомости наличия объектов по месту нахождения, эксплуатации"), в том числе годовая сумма амортизации по участку "ОСВ" (( 196,299 тыс. руб./мес.\* 12 =) 2355,59 тыс. руб. в год; налог на имущество ( 596,72 тыс. руб. ), рентабельности 1% - 29,52 тыс. руб. (РАСЧЕТ ПРИЛАГАЕТСЯ). *Накладные расходы исключены*  2) АРЕНДА ЗЕМЛИ - 56,25 тыс. руб. - в размере 0,7% от кадастровой стоимости (8035,09 тыс. руб.) земельного участка, занятого очистными сооружениями (см. "Обзор судебной практики Верховного суда РФ № 1 (2018)" (вопрос № 18)** |
| **9** | **Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов** | **тыс руб** | **1,25** | **1,25** | **412,45** | **1,25** | **1,25** | 0,00 | **1,25** | 0,00 | **1,25** | **0,63** | **0,63** |  |
| 9.4 | Транспортный налог | тыс руб | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 0,00 | 1,25 | 0,00 | 1,25 | 0,63 | 0,63 |  |
| **10** | **Прибыль** | **тыс руб** | **286,00** | **295,72** | **97,00** | **308,98** | **319,86** | 145,14 | **465,00** | 35,14 | **355,00** | **0,00** | **355,00** |  |
| 10.0.1 | На потребительский рынок | тыс руб | 272,79 | 283,76 | 91,87 | 291,55 | 305,09 | 140,28 | 445,37 | 30,51 | 335,60 | 0,00 | 335,60 |  |
| 10.0.2 | На собственные нужды производства | тыс руб | 13,21 | 11,96 | 5,13 | 17,44 | 14,78 | 4,85 | 19,63 | 4,63 | 19,40 | 0,00 | 19,40 |  |
| 10.1 | Прибыль на капитальные вложения | тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| 10.2 | Прибыль на социальное развитие, поощрение | тыс руб | 286,00 | 295,72 | 97,00 | 308,98 | 319,86 | 145,14 | **465,00** | 35,14 | **355,00** |  | 355,00 | **Принято в размере заявленной организацией величины единовременного пособия привыходе на пенсию (4 работника участка ОСВ) - 353,00 тыс. руб. - и компенсации стоимости компенсации коммунальных услуг работникам организации (2,00 тыс. руб.)** |
| 10.5 | Налоги, сборы, платежи - всего, в том числе: | тыс руб | 0,00 | 0,00 | 411,20 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| 10.5.1 | На прибыль | тыс руб | 0,00 | 0,00 | 411,20 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| 10.5.1.1 | На реализацию инвест программы | тыс руб | 0,00 |  | **411,20** |  |  | 0,00 |  | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 | **(По факту 2020 г. по данной статье ошибочно отражена стоимость капитальных вложений в насосное оборудование)** |
| **11** | **Недополученные доходы/выпадающие расходы** | **тыс руб** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | 0,00 | **0,00** | 0,00 | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |
| **12** | **Экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении регулируемых тарифов в предыдущие периоды регулирования** | **тыс руб** |  | **99,76** |  |  |  | 4 242,65 | **4 242,65** | 0,00 | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **Организацией заявлена сумма фактического перерасхода за 2020 г. по статьям: 1) "Реагенты" (212,54 тыс. руб.), "ФОТ основного производств. Персонала" (1032,32 тыс. руб.), "Отчисления на соц. нужды от расходов на оплату труда основного персонала" - 298,29 тыс. руб., "Капитальный ремонт" - 1560,30 тыс. руб., "Текущий ремонт" - 668,86 тыс. руб. Данные расходы ОТКЛОНЕНЫ, так как относятся к ОПЕРАЦИОННЫМ расходам и не пересматриваются (Формула 39 Методич. указаний). 2) "Амортизация осн. средств" - 59,14 тыс. руб. Перерасход по данной статье учтен регулятором в расчете суммы корректировки плановой НВВ 2020 г. по пункту 16.3. 3) "Прибыль на реализацию производств. программы (кап. вложения)" - 411,2 тыс. руб. Данные расходы погашаются посредством начисления АМОРТИЗАЦИИ, которая учитывается по факту начисления в соответствующем отчетном периоде.** |
| **17** | **НВВ без НДС** | **тыс руб** | **11 805,10** | **12 033,21** | **16 323,38** | **12 003,12** | **12 581,33** | 9 456,15 | **22 037,48** | -64,44 | **12 516,89** | **5 701,65** | **6 815,24** |  |
| 17.1 | На потребительский рынок | тыс руб | 11 259,71 | 11 546,59 | 15 460,53 | 11 325,69 | 12 000,07 | 9 107,11 | 21 107,19 | -167,36 | 11 832,72 | 5 390,00 | 6 442,72 |  |
| 17.2 | На собственные нужды производства | тыс руб | 545,40 | 486,63 | 862,85 | 677,43 | 581,26 | 349,03 | 930,29 | 102,91 | 684,17 | 311,65 | 372,52 |  |
| **16** | **Корректировки НВВ** | **тыс руб** | **0,34** | **83,21** | **0,00** | **-342,84** | **-128,76** | 128,76 | **0,00** | -631,63 | **-760,40** | **3,17** | **-763,57** |  |
| 16.1 | Корректировка НВВ в целях сглаживания тарифов (уменьшение) | тыс руб |  |  |  | 0,00 | **-128,76** | 128,76 |  | 128,76 |  | 0,00 | 0,00 | **В данном периоде регулирования корректировка не требуется. Сумма корреткировки (-50,08) тыс. руб. будет учтена в следующем периоде .** |
| 16.2 | Корректировка НВВ в целях сглаживания тарифов (увеличение) | тыс руб | **0,34** |  |  | **50,08** |  | 0,00 |  | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 |
| 16.3 | Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | тыс руб |  | **83,21** |  | **-14,11** |  | 0,00 |  | -358,53 | **-358,53** |  | -358,53 | **Рассчитано в соответствии с пунктами 91, 95 Методических указаний (расчет прилагается)** |
| 16.4 | Величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы | тыс руб |  |  |  |  |  | 0,00 |  | 0,00 | **0,00** | 0,00 | 0,00 |  |
| 16.5 | Величина корректировки НВВ с учетом степени исполнения обязательств по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем водоотведения, по реализации производственной программы при недостижении организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоотведения | тыс руб |  |  |  | **-378,80** |  | 0,00 |  | -401,87 | **-401,87** | 3,17 | -405,04 | **Определено в соответствии с п. 93 Методических указаний (Формула 36) в размере 3,0% от плановой НВВ 2020 г., с учетом ИПЦ Минэкономразвития России 106,0% на 2021 г. и 104,3% на 2022 г. Расчет агрегированного показателя А (2020) и процента корректировки П кор. (2020) прилагается.** |
| **17** | **НВВ без НДС с учетом корректировок** | **тыс руб** | **11 805,44** | **12 116,42** | **16 323,40** | **11 660,28** | **12 452,57** | **9 584,90** | **22 037,47** | **-696,08** | **11 756,49** | **5 704,82** | **6 051,67** |  |
| 17.1 | На потребительский рынок | тыс руб | **11 260,03** | **11 626,43** | **15 460,55** | **11 002,20** | **11 877,26** | **8 946,54** | **21 107,18** | **-687,70** | **11 113,88** | **5 392,99** | **5 720,89** |  |
| 17.2 | На собственные нужды производства | тыс руб | **545,41** | **489,99** | **862,85** | **658,08** | **575,31** | **638,36** | **930,29** | **-8,38** | **642,61** | **311,83** | **330,78** |  |
| **18** | **Тариф** | **руб/м3** | **59,75** | **65,66** | **96,38** | **70,81** | **63,02** |  | **133,32** |  | **74,23** | **72,04** | **76,42** |  |
| 18.1 | Тариф на потребительский рынок | руб/м3 | 59,75 | 65,66 | 96,38 | 70,81 | 63,02 |  | 133,32 |  | 74,23 | 72,04 | 76,42 |  |
| 18.2 | Тариф на собственные нужды производства | руб/м3 | 59,75 | 65,66 | 96,38 | 70,81 | 63,02 |  | 133,32 |  | 74,23 | 72,04 | 76,42 |  |
| **19** | **ФОТ, всего** | **тыс руб** | **4 453,28** | **4 541,29** | **5 614,00** | **4 666,48** | **4 832,51** |  | **6 554,96** |  | **4 939,65** | **2 469,82** | **2 469,82** |  |
| **20** | **Численность персонала, всего** | **чел** | **18,00** | **18,00** | **18,00** | **18,00** | **18,00** |  | **19,00** |  | **18,00** | **18,00** | **18,00** |  |
| **21** | **Среднемесячная заработная плата** | **руб** | **20 617,03** | **21 024,51** | **25 990,74** | **21 604,12** | **22 372,72** |  | **28 749,82** |  | **22 868,74** | **22 868,74** | **22 868,74** |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **72,04** |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **5 704,82** |  |  |
|  |  |  | **12 658,35** | **12 658,35** |  |  |  |  |  |  |  | **0,00** |  |  |
|  | Индекс эффективности операционных расходов | % |  | **1** |  | **1** |  |  |  |  | **1** |  |  |  |
|  | Индекс потребительских цен | % |  | **3,4** |  | **6,0** |  |  |  |  | **4,3** |  |  |  |
|  | Итого коэффициент индексации |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **1,1092164** |  |  |  |
|  | Нормативный уровень прибыли | % |  | **2,519447559** |  | **2,642222052** | **2,608687131** |  | **2,155524075** |  | **2,918953661** |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **Текущие расходы, в том числе:** | **тыс руб** | **11 473,98** | **11 668,63** | **16 098,38** | **11 659,72** | **12 216,35** | **9 205,08** | **21 421,43** | **- 203,56** | **12 012,78** | **5 627,10** | **6 385,69** |  |
|  | **Операционные расходы** | **тыс руб** | **7 467,91** | **7 615,39** | **11 454,54** | **7 825,44** | **8 103,85** | **4 525,61** | **12 629,46** | **179,67** | **8 283,52** | **3 848,04** | **4 435,49** |  |
|  | **Неподконтрольные расходы** | **тыс руб** | **3 168,33** | **3 212,85** | **3 946,95** | **3 062,45** | **3 168,33** | **4 585,11** | **7 753,44** | **- 224,17** | **2 944,15** | **1 386,51** | **1 557,65** |  |
|  | **Расходы на приобретение энергетических ресурсов** | **тыс руб** | **837,75** | **840,39** | **696,89** | **771,83** | **944,17** | **94,36** | **1 038,53** | **- 159,06** | **785,11** | **392,55** | **392,55** |  |
|  | **Амортизация** | **тыс руб** | **45,12** | **68,86** | **128,00** | **34,42** | **45,12** | **105,93** | **151,05** | **103,99** | **149,11** | **74,55** | **74,55** |  |
|  | **Нормативная прибыль** | **тыс руб** | **286,00** | **295,72** | **97,00** | **308,98** | **319,86** | **145,14** | **465,00** | **35,14** | **355,00** | **-** | **355,00** |  |
|  | **Расчетная предпринимательская прибыль** | **тыс руб** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |  |
|  | **Корректировки НВВ** | **тыс руб** | **0,34** | **83,21** | **-** | **- 342,84** | **- 128,76** | **128,76** | **-** | **- 631,63** | **- 760,40** | **3,17** | **- 763,57** |  |
|  | **ВСЕГО:** | **тыс руб** | **11 805,44** | **12 116,42** | **16 323,38** | **11 660,28** | **12 452,57** | **9 584,91** | **22 037,48** | **- 696,08** | **11 756,49** | **5 704,82** | **6 051,67** |  |

Приложение № 13 к протоколу № 69

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 26.10.2021

**Одноставочные тарифы на питьевую воду, водоотведение**

**ООО «ТВК» (Беловский городской округ)**

**на период с 01.01.2019 по 31.12.2023**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование услуг, потребителей | Тариф, руб./м3 | | | | | | | | | |
| 2019 год | | 2020 год | | 2021 год | | 2022 год | | 2023 год | |
| с 01.01.  по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| 1. Питьевая вода | | | | | | | | | | | |
| 1.2. | Прочие потребители  (без НДС) | 9,05 | 9,05 | 9,05 | 9,09 | 9,09 | 10,45 | 10,45 | 12,08 | 11,53 | 12,41 |
| 2. Водоотведение | | | | | | | | | | | |
| 2.2. | Прочие потребители  (без НДС) | 57,73 | 61,76 | 61,76 | 69,57 | 69,57 | 72,04 | 72,04 | 76,42 | 63,54 | 64,99 |